



MEMORIA AÑO 2013

COOPERATIVA
ELECTRICA DE SAN
PEDRO DE ATACAMA

DENIS CONDORI ANZA
GERENTE

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE SAN PEDRO DE ATACAMA



INDICE

- DIRECTORIO CESPA
- RESEÑA HISTORICA
- ORGANIGRAMA DE ENTIDAD SUPERIOR
- ORGANIGRAMA ORGANIZACIONAL
- AREA DE GENERACION
- AREA DE DISTRIBUCION
- OTROS IMPORTANTES AREA DE DISTRIBUCION
- AREA DE ADMINISTRACION
- INGRESOS DEL AÑO 2013
- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
- SITUACIONES 2014 CON INTERES
- PROYECCIONES PARA EL AÑO 2014
- BALANCE



DIRECTORIO CESPA

- Presidente : Santiago Ramos Ramos
- Vicepresidente : Ada Aramayo Conzue
- Tesorero : Juan Cutipa Morales
- Secretaria : Marta Servantes Ramírez
- Gerente : Denis Condori Anza

Esta Directiva se encuentra ejerciendo en espera de una nueva Elección.

En el Mes de Diciembre del año 2012 se realizó la Elección de una nueva Directiva con la autorización del Ministerio de Economía y se presentaron los documentos en el Ministerio por parte de Don Christian Cruz Torriani, los cuales salieron rechazados.

En razón de lo anterior se realizó un nuevo proceso, con fecha 25 de Noviembre se envió la documentación correspondiente a lo que señala el oficio N° 8444 de fecha 15 de octubre de 2013, se nos indicó que la respuesta estaría a más tardar el 25 de Diciembre de 2013 aproximado.



RESEÑA HISTORICA

La Cooperativa Eléctrica de San Pedro de Atacama es una Organización formada por veintiún Organizaciones Sociales sin fines de Lucro con personerías Jurídicas vigentes, el Giro Comercial de la Cooperativa es la de Generar Transportar y Distribuir energía eléctrica para las localidades de San Pedro de Atacama, sus Ayllus y Toconao.

La Cooperativa Eléctrica nace por un proyecto generado por la Ilustre municipalidad de San Pedro de Atacama, que buscaba crear una organización jurídica sin fines de lucro, que fuese administrada por las comunidades Atacameñas y sus habitantes, siendo hasta ese momento un recurso administrado por la municipalidad como un beneficio netamente social.

La Personería Jurídica de la Cooperativa Eléctrica de San Pedro de Atacama data del 02 de Noviembre del año 2001, mediante resolución Ministerial N° 98, emitida por el ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, Departamento de Cooperativas. De acuerdo a lo anterior se hace necesario indicar los aportes de estas organizaciones que creyeron en este proyecto e invirtieron un capital para que este se llevara a cabo esos capitales los detallaremos a continuación:

INSTITUCION	MONTO	ACCIONES
Junta de Vecinos Conde Duque	140.000	14
Asoc. Com. Prod. y Com Agrícola Solor	50.000	05
Junta de Vecinos Numero Uno de SPA	230.000	23
Junta de Vecinos Licancabur	110.000	11
Comunidad Indígena de Coyo	60.000	06
Centro de Madre Licancabur de Solor	20.000	02
Comunidad Atacameña de Solor	30.000	03
Comunidad Atacameña de Quitor	130.000	13
Junta Vecinal de Ayllu de Solor	70.000	07
Comunidad Atacameña de SPA	30.000	03
Club de Ancianos Simón Benítez	10.000	01
Consejo Local de Deportes	50.000	05
Club de Rodeo de SPA	50.000	05
Centro de Madres Unión Progreso	10.000	01
Comunidad Atacameña de Sequitor	20.000	02
Comunidad Indígena de Machuca	20.000	02
Comité de Agua Potable Rural de SPA	500.000	50
Comunidad Atacameña de Larache	20.000	02
Asociación Río Vilama	80.000	08
Consejo de Pueblos Atacameños	100.000	10
Asoc. Atac. De Regantes y Agricultores SPA	450.000	45
TOTAL	2.180.000	218



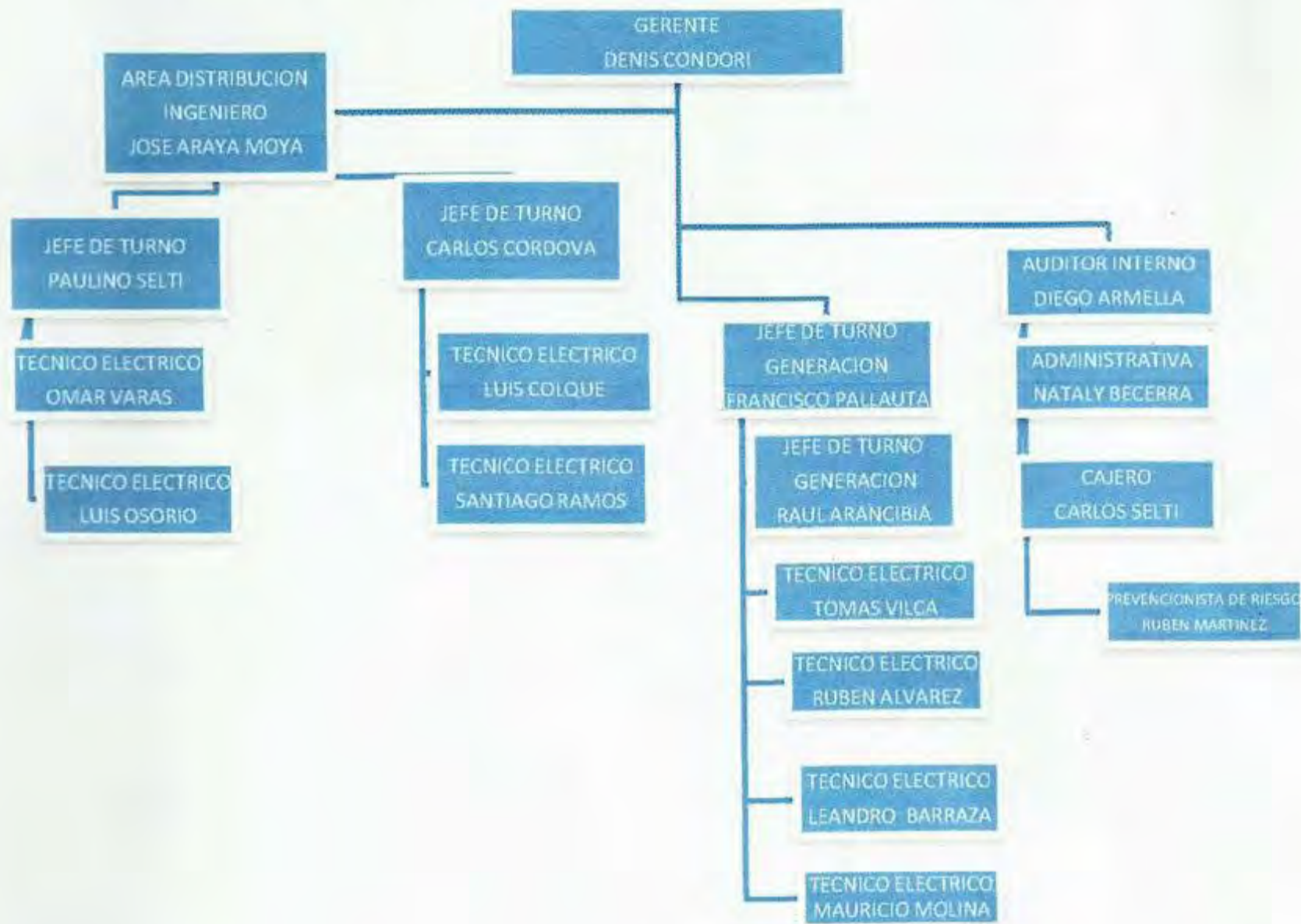
ORGANIGRAMA DE ENTIDADES SUPERIORES





ORGANIGRAMA DEL PERSONAL CESPA

Esta Cooperativa se encuentra Dirigida por la Asamblea de Socios, esta designa a su vez a través de una elección un Consejo de Administración el cual entrega la Dirección a un Gerente el que se encarga de cuidar y velar por los intereses de esta Organización, bajo este término se encuentra el siguiente organigrama de apoyo a las funciones diarias de la Organización.





AREA DE GENERACION

Esta Área es la que se encuentra a cargo de la Generación de Energía o visto de la unidad de negocio de la producción para esto se cuenta con 2 Jefes de Turno los Cuales tienen a su cargo 4 Técnicos, los que se encargan de realizar las mantenciones de los Equipos como así de tratar de solucionar los problemas técnicos de los equipos cuando estos se presentan.

Generadores Guascor

La Cooperativa cuenta con Dos Equipos Guascor de una capacidad de 750 KWA cada uno los cuales al 31 de Diciembre cuentan con sus mantenciones al día, cabe señalar que durante el año 2012-2013 se le realizó una media vida al Guascor Uno llegando a la planta y comenzando su funcionamiento en el mes de Abril de 2013, este equipo es el más antiguo y pronto cumplirá con su vida Útil, a la fecha tiene 44.251 horas de trabajo. En este año a este equipo se realizaron algunos ajustes en la parte mecánica presentando algunas fugas de aceite pero se subsanaron sin problemas hoy en día este equipo sigue trabajando con algunos detalles los que son propios debido al tiempo de trabajo que posee.





El Equipo Generador Guascor Numero dos durante el año 2013 se realizo la mantención del alternador y el reemplazo de las Bobinas y Cable de Bobina lo que tuvo un costo de inversión de \$ 13.000.000 Este equipo a Diciembre de 2013 cuenta con 24.392 horas de trabajo.





Generadores Cummins:

Esta Cooperativa cuenta con tres Equipos Cummins los cuales tiene una capacidad de 600 KWA cada uno, durante el año 2013 tuvimos algunos inconvenientes con respecto a la temperatura de estos equipos, además de una tarjeta electrónica dañada del Cummins Numero 2, esta se reemplazo y tuvo un costo de \$ 2.500.000 aproximado, se realizo mantención a los radiadores de cada equipo para mejorar su sistema de refrigeración a Diciembre de este año aun tenemos los problemas para mantener la carga cuando se realiza el sincronismo, pero se ha avanzado en esto, ya que hemos sostenidos diversas reuniones con Cummins y la Municipalidad de San Pedro de Atacama, donde se han mejorado las comunicaciones y se están analizando las posibles mejoras de la forma de trabajar de estos equipos.

A Diciembre las horas de trabajo de estos equipos son las siguientes:

Cummins Numero 1	3.973 horas de trabajo.
Cummins Numero 2	4.052 horas de trabajo.
Cummins Numero 3	3.719 horas de trabajo.





OTRAS MEJORAS EN GENERACION.

Además de las mantenciones en los equipos durante el año 2013 se realizaron mejoras en las Instalaciones de Cañerías de Gas, debido al desgaste de estas se reemplazaron por cañerías nuevas y se cambiaron tanto los Flanges como también las empaquetaduras que se encuentran en las uniones. Se ha tratado de implementar un taller el que se está armando de acuerdo a nuestras condiciones, ya hemos comprado diversas herramientas como así maquinaria esto con un costo de \$ 2.500.000 aproximado, esta herramientas se entregan por inventario cada vez que se realiza los cambios de turnos.





La Cooperativa siempre buscando proteger a sus trabajadores y controlar los procesos de trabajos implemento un sistema de seguridad en la Planta el cual consta de 2 cámaras de vigilancias las que están respaldadas por unos discos duros, estas están instaladas a la entrada de la planta como así también en el sector de los Generadores.





AREA DE DISTRIBUCION

Esta Área se encuentra a cargo de Supervisar que el servicio se mantenga en forma constante desde la Red hacia los domicilio de nuestros Clientes, de acuerdo a esto en el Área de Distribución se han realizado varios trabajos que van en el mejoramiento de las redes y el servicio, durante el año 2013 se realizo la implementación de nuevas subestaciones que ayudaran a mejorar el servicios en algunos sectores como así también a entregar nuevas conexiones de empalmes a personas que han esperado por mucho tiempo, para esto la Cooperativa cuenta con 1 Camioneta Toyota Hilux, Camión Internacional con Alza hombre y con 4 Técnicos, 2 Jefe de Turnos y 1 Ingeniero Eléctrico que está a Cargo de esta Área.

Subestación Ubicada en Calle Ckilapana con calle Lascar.

Esta corresponde a una subestación de 100 KVA la cual fue entregada por la Municipalidad para ser utilizada de acuerdo a las necesidades de la comuna. Esta Subestación denominada "Paso los Toros" viene a mejorar el sistema eléctrico del sector Punta Diamante, parte del Aylo de Solcor y Calle Toconao, ya que este se encontraba colapsado por la capacidad del transformador. Al realizar esta obra se les dio solución a más de 200 clientes los cuales dependían de este transformador y que en algunas ocasiones tenía problemas de baja tensión o de cortes en el sector, además que ahora el sector ya cuenta con factibilidad para realizar nuevos empalmes.





Subestación ubicada en Calle Tocopilla Larache

Esta nueva Subestación es de una capacidad de 45 KVA, esta inversión la realizo un nuevo cliente que es Regimiento Topater en sus instalaciones ubicadas en el sector, debido a que el sector contaba con una subestación de 10 KVA y no contaba con la factibilidad de nuevos empalmes, este nuevo cliente dono este transformador para ser utilizado en forma comunitario con esto se le dará solución a 10 personas aproximadas que habían solicitado empalmes con anterioridad y que estaban en espera de algún proyecto que pudiera dar solución a su necesidad. Cabe destacar que además se podrá aumentar la capacidad de los empalmes del sector previa presentación de la Certificación actualizada de sus instalaciones.





Subestación ubicada en Calle Domingo Atienza con Gustavo Lepaige.

En Calle Gustavo Lepaige se instaló una subestación de 45 KVA la cual fue donada por un privado para poder tener factibilidad como así también mejorar la factibilidad del sector, con esto se distribuirán los empalmes actuales y se equilibrarán las líneas del sector.

Mejoras y Normalización Calle San José, Sector el Carmen.

En este sector se debían normalizar las líneas como así también dar solución a clientes ya que había algunos postes que se encontraban obstaculizando algunas entradas de casa habitación del sector.



Empalmes realizados durante el año 2013.

Durante este año se realizaron 180 empalmes lo que se refleja en un 11,22 % de crecimiento, de acuerdo a esto el número de clientes que tiene esta Cooperativa al mes de Diciembre de 2013 es de 1.783 y a final del 2012 solo eran 1.603. Ahora bien estos empalmes se separan en:

1.425 empalmes Domiciliarios y 358 Empalmes Comerciales.

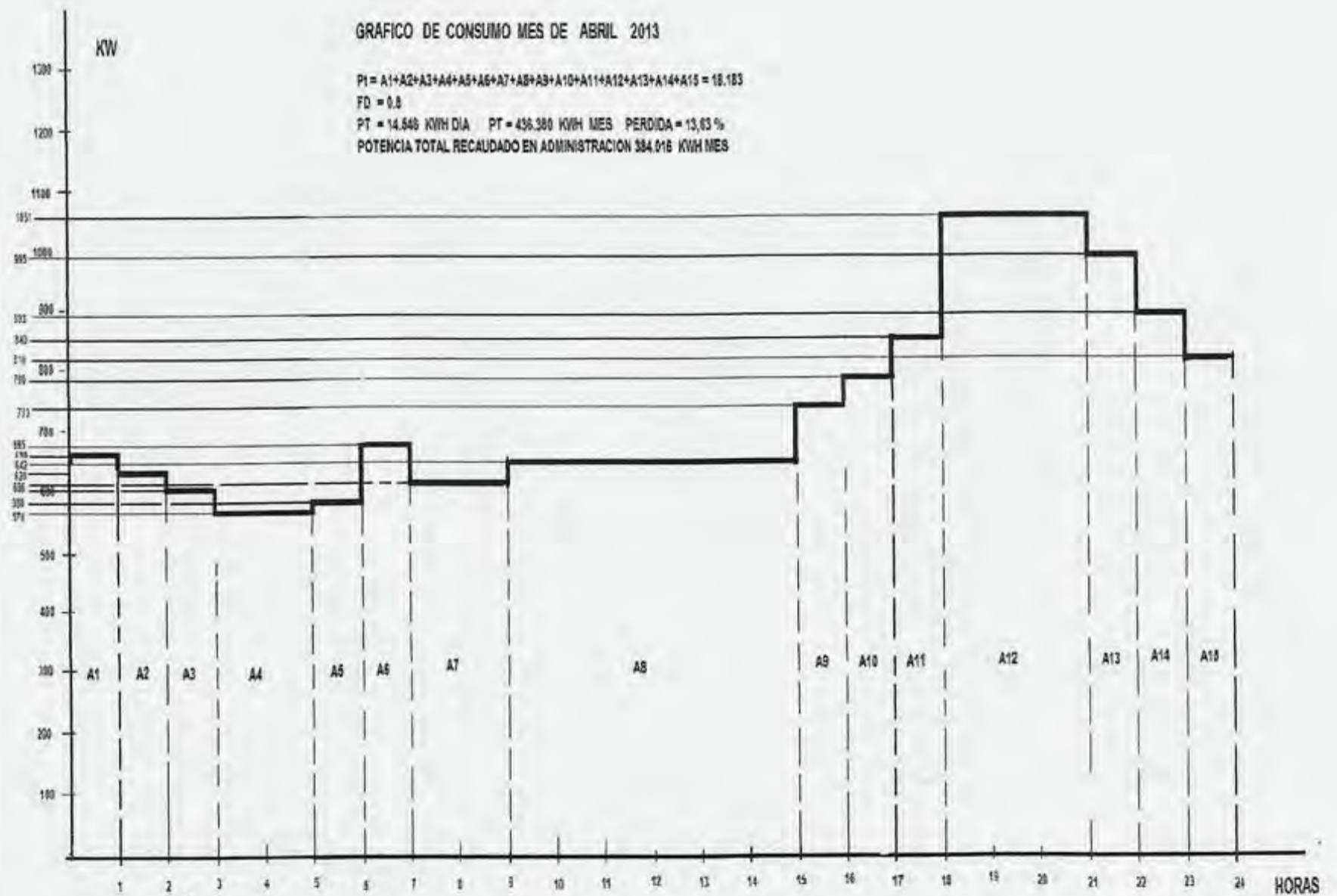


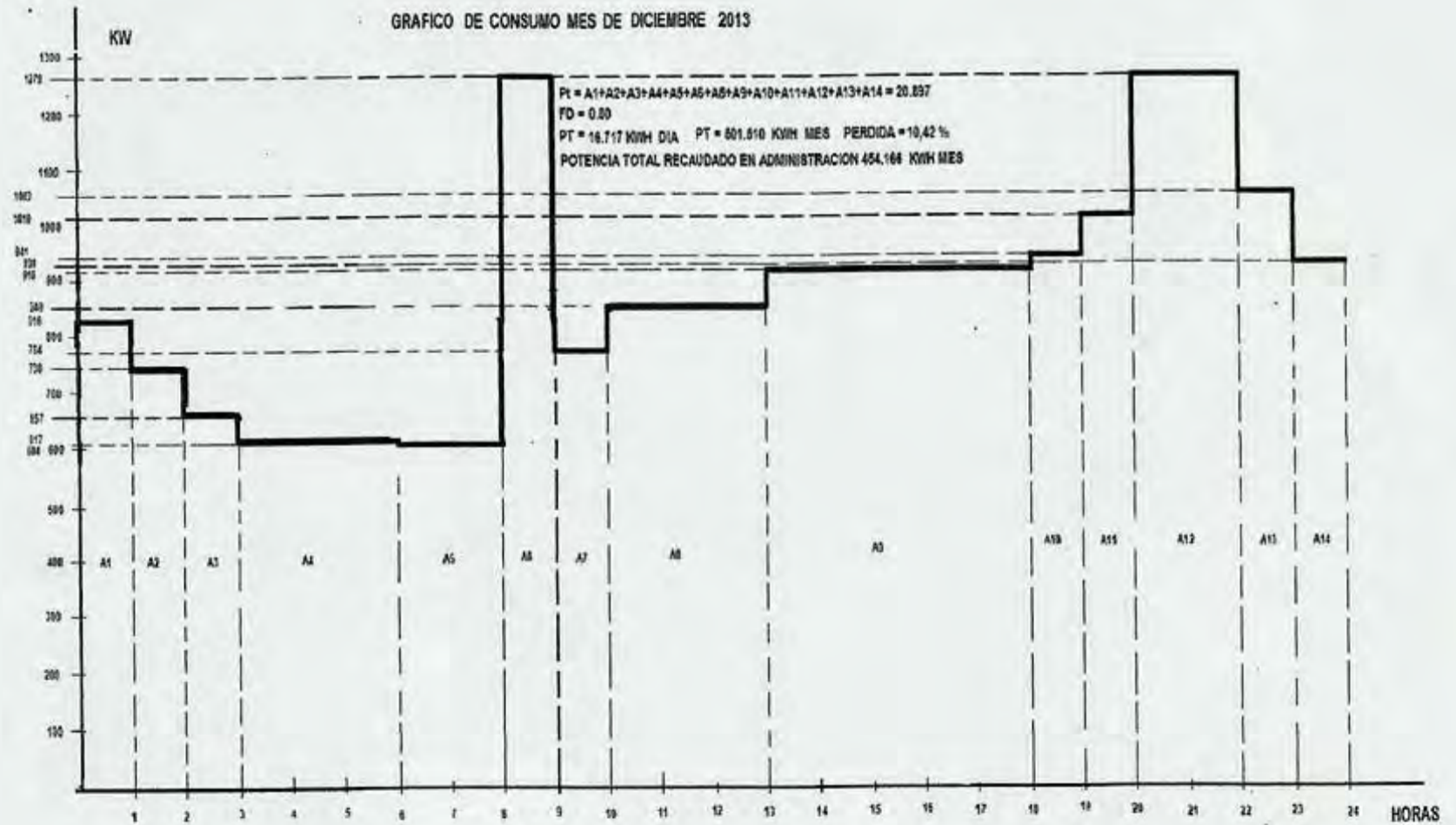
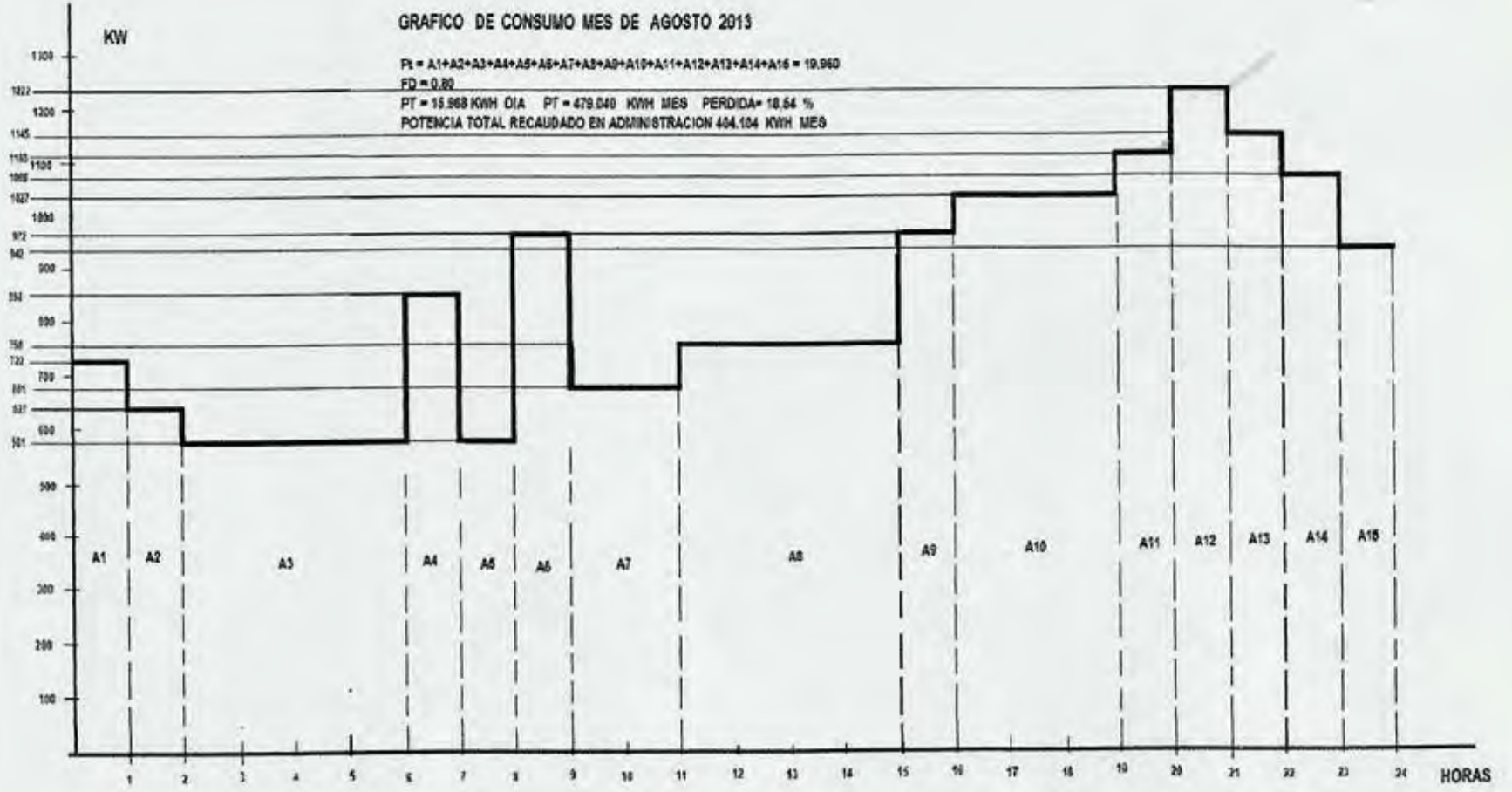
OTROS IMPORTANTES EN AREA DE DISTRIBUCION

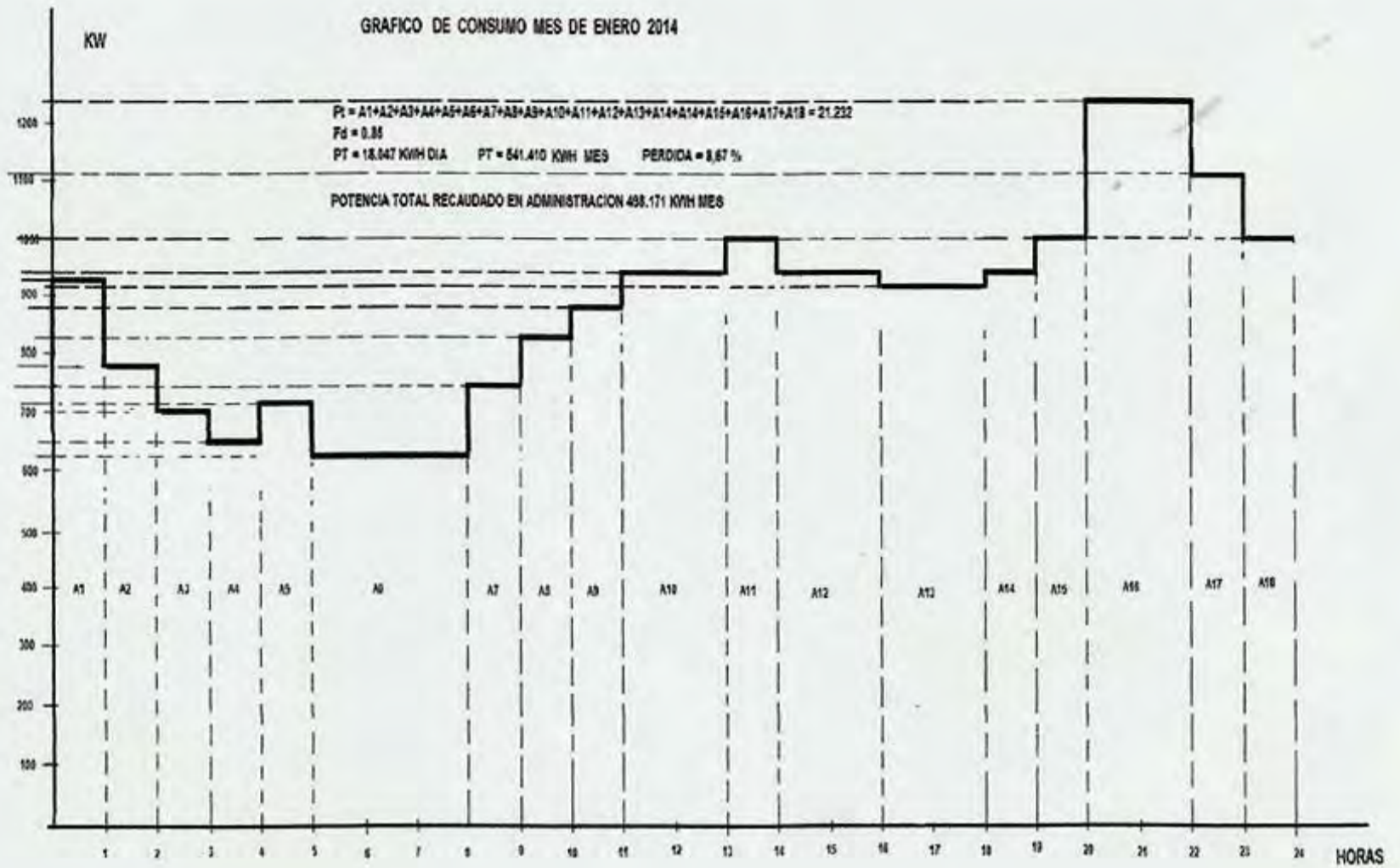
En el área de distribución se han realizado varios análisis para determinar las pérdidas que se ocasionan a través de nuestro servicio y que de acuerdo a lo que demuestran los gráficos varían desde un 10% a un 19%.

De acuerdo a lo anterior se realizaron análisis con respecto a la generación y consumo en comparación a lo facturado lo que nos arrojó la siguiente información de acuerdo a diferentes periodos la que se encuentra graficada:

Mes Abril 2013	13,63 % de Perdida
Mes Agosto 2013	18,54 % de Perdida
Mes Diciembre 2013	10,42 % de Perdida
Mes Enero 2014	08,67 % de Perdida







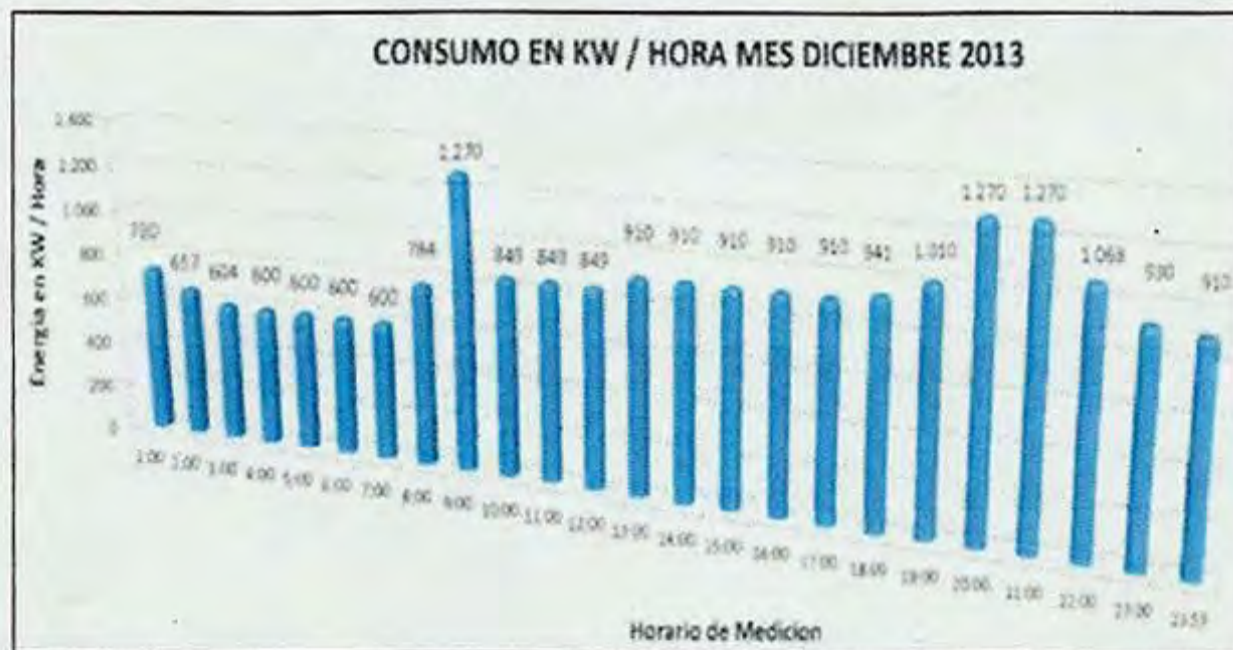
Visto desde otra perspectiva



- Pt = 18.183 KWH.
- FD = 0.80
- PT = 14.546 KWH / DIA PT = 436.380 KWH / MES. PERDIDA = 13,63 %
- POTENCIA TOTAL RECAUDADO EN ADMINISTRACION 384.016 KWH / MES



- Pt = 19.960 KHW.
- FD = 0.80
- PT = 15.968 KWH / DIA PT = 479.040 KWH / MES. PERDIDA = 18,54 %
- POTENCIA TOTAL RECAUDADO EN ADMINISTRACION 404.104 KWH / MES



- Pt = 20.897 KHW.
- FD = 0.80
- PT = 16.717 KWH / DIA PT = 501.510 KWH / MES. PERDIDA = 10,42 %
- POTENCIA TOTAL RECAUDADO EN ADMINISTRACION 454.166 KWH / MES



En razón de lo anterior se organizan diversos trabajos que buscan minimizar estas pérdidas como así también se fiscaliza los diversos medidores de energía eléctrica de la comuna para verificar su funcionamiento como así también poder controlar algún caso de hurto o violación de sello. Durante el año 2013 hubieron 11 casos entre violación de sellos y hurtos de energía los cuales fueron sancionados de acuerdo a las políticas de esta Cooperativa.

De acuerdo a lo señalado se pueden analizar las pérdidas en diferentes factores que pueden ser:

- Problemas en la Línea (caída de Tensión)
- Obstáculos en las líneas (Arboles que se encuentran las líneas)
- Falta de Mantenimiento en las Instalaciones
- Hurto de Energía
- Otros

De acuerdo a lo anterior se realizaron podas en diversos sectores por temas de seguridad como así también para evitar pérdidas.





Además durante el año 2013 el Área de Distribución buscando evitar los cortes de suministros eléctricos de los diversos sectores como así también proteger las líneas y subestaciones de la comuna, instalo descargadores atmosféricos, estos aparatos ayudan a reducir las salidas de líneas debido a la acción de los rayos, en otras palabras ayudan a evitar que las subestaciones puedan quemarse al momento de recibir un rayo en la línea.





AREA DE ADMINISTRACION

En el área de administración se cuenta con dos Administrativos, un Auditor Interno, la asesoría de un Auditor Externo, un técnico en prevención de riesgo y el Gerente quienes se encargan de supervisar los procedimientos Administrativos, Financieros y Contables.

Con respecto al personal durante el año 2013 se incorporo a Diego Armella Colque Auditor Interno quien ha ayudado a seguir mejorando la Administración de CESPA, quien se encarga de la parte Financiera, Contable y de Recursos Humanos, cabe destacar que este Profesional egreso del Liceo C-30 de San Pedro de Atacama y cuenta con la Experiencia y capacidad que requiere esta Cooperativa.

Durante el año 2013 se han llevado a cabo diversas gestiones siendo una de las mas importante el contrato firmado con Distrinor donde se llega a un acuerdo donde se pueden indicar las clausulas más importante las cuales se llegaron a consenso con la Asamblea General:

- Se cambia la modalidad de pago asumiendo la nueva modalidad llamada de Prepago, donde se estima el consumo de gas para el mes siguiente se informa a Distrinor y el nos envía el cálculo del precio versus la cantidad y esta Cooperativa realiza el depósito antes del consumo.
- Se modifica la fecha del convenio y esta tendrá una duración hasta el 31 de Diciembre de 2016.



- Se modifico la tarifa por lo siguiente: el Precio del Gas al cliente (T): Es el precio unitario del gas natural puesto en el punto de entrega, expresada en USD/ MBtu pcs. Esta Tarifa Incluye el precio del suministro, transporte, distribución, administración y gestión.

La tarifa T será determinada para el día de facturación, como el equivalente al 95% (noventa y cinco por ciento), expresado en USD /Mbtu pci, del menor valor diario del petróleo diesel declarado al CDEC SING por las unidades de ciclo combinado, es decir, la Unidad 16 de E-CL (U16), la unidad Termica 3 de E-CL (CTM3) y la unidad de Ciclo combinado de Gasatacama (Central Gasatacama).

$$T \left[\frac{USD}{MBtu_{pcs}} \right] = 0,95 \times Diesel_{CDECSING} \left[\frac{USD}{MBtu_{pci}} \right]$$

En donde:

Diesel CDEC SING: Menor valor del petróleo diesel, expresando en USD/Mbtu pci (poder calorífico inferior), declarado por las unidades U16, CTM3 y Central Gasatacama.””

Las tarifas antes indicadas serán aproximadas a la segunda cifra decimal significativo.

El precio unitario antes indicado es en monto neto, por lo tanto, el pago del IVA es de cargo del Comprador.

Junto a esto debemos agregar el cumplimiento de pago con este proveedor ya que según acuerdo durante el año 2013 deberíamos cancelar \$ 10.000.000 mensuales además del consumo y durante el 2014 este abono aumentaría a \$ 15.000.000.

Es así que se indica los movimientos financieros con respecto a Distrinor durante el año 2013:

Total Facturado por Consumo	Total Depósitos Distrinor
\$ 566.225.851	\$ 700.761.316

Diferencia \$ 134.535.465 que corresponde a la amortización de la deuda con Distrinor.



Además de lo anterior debemos señalar que para llevar a cabo nuestras metas de cumplir con el pago de la deuda con Distrinor los procedimientos de trabajo implementados durante el año 2012 han rendido frutos, además de una política de cortes de suministro de acuerdo a lo que indica la ley ya que debemos cancelar en la modalidad de Prepago no podemos ampliar los plazos permitidos para el pago.

En la parte de ingresos se entrega la siguiente información que corresponde al detalle de estos, donde se puede apreciar un aumento en el concepto de Energía Eléctrica donde la diferencia es de un 3,8% con respecto al año 2012. Además una disminución por conceptos de Obra Eléctrica esto con motivo que durante el año 2013 no se realizaron grandes obras, ya que se le dio prioridad a los empalmes domiciliarios.

De acuerdo a lo que se indica en Distribución los empalmes aumentaron en un 11,22 % lo que de cierto modo se ve demostrado en los ingresos por concepto de Energía Eléctrica.

Junto a esto se debe mencionar la instalación de cámaras de seguridad en las instalaciones de administración, esto nos ayuda a salvaguardar los ingresos diarios y mantener el control de nuestro servicio.



INGRESOS DEL AÑO 2013.

TIPOS DE INGRESOS	MONTOS \$	PORCENTAJES %
OBRA ELECTRICA	29.043.637	2,23
CERTIFICADOS DE OBRA	922.092	0,07
MULTA POR HURTO U VIOLACION DE SELLOS	882.353	0,07
CORTES Y REPOSICION	6.773.109	0,52
ENERGIA ELECTRICA	1.262.350.026	97,11
TOTAL INGRESOS AÑO 2013	1.299.971.217	100





**COOPERATIVA ELECTRICA DE SAN PEDRO DE ATACAMA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013**

NOTA N° 1 NATURALEZA DE LA COOPERATIVA ELECTRICA DE SAN PEDRO DE ATACAMA.

En los inicios de la Cooperativa Eléctrica de San Pedro de Atacama, el año 2002 específicamente, se instala el primer generador a Gas Natural, después de largas negociaciones con la empresa Gas Atacama.

Así también, el año 2003, con fondos regionales y el apoyo de nuestro Municipio se consigue gestionar la instalación del segundo Generador a Gas Natural en la comuna, el cual permitirá ampliar la oferta de energía eléctrica para diferentes Ayllus y Pueblos de la Comuna de San Pedro de Atacama.

Cabe destacar que al año 2003, esta Cooperativa registraba 603 usuarios del sistema, en contraste a los 1800 usuarios aproximadamente al 31 de Diciembre de 2013, el cual esta Cooperativa ha debido hacer frente, buscando todos los medios para generar una mayor cantidad a ofertar de Energía para satisfacer una demanda en constante crecimiento.

NOTA N° 2 RESUMEN DE LOS PRINCIPALES CRITERIOS UTILIZADOS

2.1 PERIODO CUBIERTO

Los estados financieros al 31.12.2013, cubren el periodo de doce meses finalizados en esas fechas.

2.2 CORRECCION MONETARIA

Con el propósito de corregir el efecto de la variación de la moneda en el poder adquisitivo, se aplicaron las disposiciones vigentes para actualizar los activos y pasivos no monetarios, así como el patrimonio y sus modificaciones, en base a la variación del I. P. C. del período 30.11.2012 y 30.11.2013.



2.3 TIPOS DE CONVERSION UTILIZADOS

Al cierre de los estados financieros no existen partidas contables que requieran de conversión a moneda nacional.

2.4 PROVISION PARA DEUDAS INCOBRABLES

Al 31.12.2013 la institución no estima provisión por incobrables, dado que se está trabajando para la recuperación de las deudas retrasadas.

2.5 EXISTENCIAS

No existen valores que sustenten este concepto, ya que, la institución esta apuntada a lo que el beneficio social y la prestación de servicios.

2.6 ACTIVO FIJO Y DEPRECIACIONES

Los bienes del activo fijo de la sociedad, se presentan valorizados a su costo de adquisición o construcción, incrementados por la revalorización legal contemplada en el artículo 41° número 2° del D. L. N° 824 al 31.12.2013.

Las cuotas anuales de depreciaciones por los bienes físicos del activo inmovilizado se han calculado sobre el valor neto de los bienes a la fecha del balance respectivo, una vez efectuada la revalorización obligatoria que dispone el artículo 41° del D. L. N° 824.

2.7 INDEMNIZACION POR AÑOS DE SERVICIOS

La institución no hace provisión por indemnización por años de servicios, todos los costos y gastos de finiquitos de un trabajador, son contabilizados en el periodo que se generan, sin perjuicio de que en el futuro, se podría tomar esta opción considerando el flujo de efectivo del momento.

2.8 COSTO DE VACACIONES DEVENGADAS

La Cooperativa Eléctrica de San Pedro de Atacama no hace provisión del costo de las vacaciones devengadas anualmente por el personal; el gasto por dicho concepto sólo es reconocido al momento de su cancelación efectiva.



2.9 INGRESOS DE LA EXPLOTACION

Los ingresos de explotación reconocidos por la Cooperativa corresponden a aquellos provenientes de venta de energía a los usuarios del sistema, instalación de empalmes, empalmes de obras de faenas, Certificados entre otros.

Los ingresos son contabilizados una vez que están facturados, es decir, cuando la operación que los originó queda perfeccionada desde el punto de vista de la legislación o prácticas comerciales aplicables.

2.10 CAMBIOS CONTABLES

No se han producido cambios en los principios y normas contables aplicadas respecto del ejercicio anterior, sin embargo durante el año 2013, los registros contables registrados en un sistema computacional, en el programa (GESTPYME), el cual se ha implementado a partir del segundo semestre del año 2008.

NOTA N° 3 CORRECCION MONETARIA

La aplicación de los criterios indicados en Nota N° 2.2 produjo un abono neto y cargo neto a resultados ganancia de \$ **6.501.225.-**, para el ejercicio comercial terminados al 31.12.2013.

NOTA N° 4 DISPONIBLE

Este ítem lo conforma el saldo en caja al 31.12.2013 el saldo en cuenta corriente bancaria y Fondos mutuos por \$ **33.750.428.-**.

NOTA N° 5 DEUDORES POR VENTAS (CLIENTES)

El saldo de esta cuenta por \$ **173.467.220.-**, corresponde a Documentos por cobrar, de las cuales existe documentación que se han remitido en el mes de Diciembre del año 2013 y que son cobradas en el mes de enero, además de deudas de arrastre.

NOTA N° 6 DOCUMENTOS POR COBRAR

Por política de la empresa, no se trabaja con documentos por cobrar, en el caso de deudas de clientes, se hace convenios, pasando por el visto bueno del Gerente General, para su aprobación.



NOTA N° 7 EXISTENCIAS

No hay

NOTA N° 08 OBLIGACIONES A LARGO PLAZO CON VENCIMIENTO DENTRO DE UN AÑO

No hay

NOTA N° 09 DEUDAS CON PROVEEDORES

21050101 PROVEEDORES	332.879.888.-
----------------------	---------------

NOTA N° 10 INGRESOS PERCIBIDOS POR ADELANTADO

ANTICIPOS DE CLIENTES	12.787.153.-
-----------------------	--------------

NOTA N° 11 OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS DE LARGO PLAZO.

No Hay:

NOTA N° 12 PATRIMONIO

El saldo al 31.12.2013, el saldo del patrimonio, es el siguiente:

31010101 CAPITAL PAGADO	2.182.000
31020101 REVALORIZACION CAPITAL PROPIO	9.462.467
31020302 RESERVA DE EDUCACION	810.867
31020303 RESERVA VOLUNTARIA	2.432.604
31020304 RESERVA FUTURAS INVERSIONES	27.569.504
PERDIDA DEL EJERCICIO	224.619.373

NOTA N° 13 DEPRECIACION

82050301 DEPRECIACION OTROS ACTIVO FIJO	18.937.445.-
---	--------------

Las depreciaciones que afectaron a los ejercicios comerciales cerrados al 31.12.2013, corresponden a desgaste natural de los activos fijos.



NOTA N° 14 DETALLE DE LOS INGRESOS DEL AÑO 2013

Los ingresos del año 2013 tienen la siguiente composición en la administración:

71020201 SERVICIOS Y ELECTRICIDAD	1.299.971.217.-
-----------------------------------	-----------------

NOTA N° 15 JUICIOS PENDIENTES Y CONTIGENCIAS

No Existen, sin embargo se debe informar que la Factura N° 349 emitida durante el año 2008 del proveedor de gas DISTRINOR S. A., que corresponde a los impuestos aplicados por el gobierno Argentino fue ingresada en este periodo por un valor total de \$ 225.226.486.-, dicha factura no se encontraba registrada contablemente, en este ejercicio se incluyó lo que provocó un gran aumento en la cuenta Consumo de Gas y se ve reflejada en la Cuenta Convenio Distrinor por lo que incrementa el resultado de pérdida del ejercicio año 2013.

NOTA N° 16 GRAVAMENES E HIPOTECAS

No Existen.



NOTA N° 17 GASTOS DEL PERIODO

81010301	COMBUSTIBLE	306.407.303
81010302	MATERIALES	86.741.140
81010303	IMPLEMENTOS DE SEGURIDAD	3.411.212
81010304	ARRIENDO DE MAQUINARIAS	475.000
81010305	MANTENCIONES ELECTRICAS Y MECA	83.839.057
81010306	CONSUMO DE GAS	748.835.218
81020101	SUELDOS	168.617.250
81020105	APORTE DEL EMPLEADOR	6.310.993
81020301	HONORARIOS	24.013.898
81030101	ARRIENDO OFICINA	2.400.000
81030103	CONSUMO TELEFONOS	4.380.714
81030104	CONSUMO DE AGUA	749.310
81030105	GASTOS APORTES VARIOS	400.000
81030106	INTERNET	1.484.960
81030201	ARTICULOS DE OFICINA	951.913
81030202	SUMINISTRO COMPUTACIONAL	1.313.817
81030203	GASTOS DE IMPRENTA	2.646.350
81030204	MOVILIZACION TRAMITES	4.650
81030205	PRIMA DE SEGUROS CONTRATADO	795.725
81030206	ALIMENTACION Y ALOJAMIENTO	5.306.355
81030207	FLETES Y ENCOMIENDAS	12.300.394
81030209	GASTOS MENORES	1.011.075
81030210	CARGOS BANCARIOS	569.640
81030213	GASTOS DE DISEÑO Y PROGRA	2.277.000
81030302	PUBLICIDAD	233.063
81030303	GASTOS E INSUMOS INTERNOS PERDIDA POR CORRECCION	26.336.055
82040101	MONETAR	5.054.786
82050301	DEPRECIACION ACTIVO FIJOS	18.937.445
82060101	EGRESOS NO OPERACIONALES	800.000
82060102	IMPUESTO RENTA	15.108.742
82060103	MULTAS E INTERESES TESORERIA	130.730
	SUBTOTALES	1.531.843.795



Otros conceptos componentes del estado de resultado.

NOTA N° 18 MEDIO AMBIENTE

Al 31 de diciembre de 2013 no existen desembolsos significativos, por concepto de mejoramiento del medio ambiente, sin embargo los gastos en prevención de riesgo se han realizado con la finalidad de proteger a los trabajadores de la institución.

NOTA N° 19 COMPARACION DE CUENTAS DE INTERES CON AÑOS ANTERIORES

De acuerdo a lo solicitado en entrega de balance anterior se compararan algunas cuentas que se consideran importantes.

CUENTAS	AÑO 2011	AÑO 2012	AÑO 2013
Clientes	247.055.069	155.961.135	173.467.220
Cheques en Cartera	9.167.175	1.798.420	1.120.000
Proveedores	361.446.206	379.406.698	332.879.888
Convenio Distrinor	75.194.178	6.205.251	200.345.741
Anticipo de Clientes	32.934.561	28.073.961	12.787.153
Servicios y Electricidad	1.105.664.706	1.307.113.100	1.299.971.217
Combustible	40.913.634	310.355.536	306.407.303
Materiales	59.805.311	49.625.351	86.741.140
Arriendo de Maquinarias	48.264.387	5.779.860	475.000
Mantenciones Electr.	23.319.958	215.838.726	86.839.057
Consumo de Gas	629.501.535	395.683.276	748.835.218
Sueldos	159.899.838	176.316.126	168.617.250
Honorarios	36.242.081	27.459.285	24.013.898
Fletes y Encomiendas	1.617.191	11.951.458	12.300.394.

Además se solicitó un referencial del valor de la unidad de negocio que la Municipalidad de San Pedro de Atacama entregó a la Cooperativa Eléctrica de San Pedro de Atacama, se solicitó esta información al municipio pero es difícil de cuantificar ya que se debe hacer un levantamiento de la postacion, se trabajara en conjunto con el municipio para entregar esta información.



SITUACIONES 2014 DE INTERES

Si bien es cierto que se está rindiendo el año 2013, se hace necesario informar situaciones que vienen de este año pero que se traspasaron al 2014 entre estos podemos destacar:

- Respuesta del Ministerio de Economía por la Elección de la nueva Directiva realizada durante el mes de Octubre de 2013, al presentar la documentación se nos indico que se nos daría un respuesta como plazo máximo a fines de Diciembre, al no llegar la información se solicito a través de correo y pagina del Ministerio. Debido a nuestras reiteradas solicitudes de información se nos informa que debemos dar respuesta a oficio N° 356 donde se nos indica que debemos realizar nuevamente el proceso de elección junto a la entrega del balance, proceso que se debe realizar durante el primer cuatrimestre del año 2014.



PROYECCIONES AÑO 2014

A raíz de las alzas producidas durante este último tiempo en el gas natural importado y sobre todo el impuesto que esto significa, afecto en gran medida en el resultado del ejercicio se buscan nuevas alternativas de generación, de acuerdo a esto se ha mantenido conversaciones con algunas empresas que nos ofrecen Sistema de Generación Fotovoltaica ante esto estamos abierto a recibir propuestas que apunten a la mejora del servicio, que además nos permitan bajar los costos de Generación, Durante el año 2013 tuvimos reuniones con Ennera empresa Española, Cummins Chile que a través de un socio estratégico nos ofrece un sistema que trabaje en sincronismo con nuestros equipos.

Área de Generación

- En el área de Generación tenemos planificados realizar mantención a los trenes de Gas y seguir mejorando estas instalaciones.
- Modificar el cableado que va desde los Grupos Generadores Guascor hasta el tablero general ya que los que se encuentran actualmente ya no cumplen con su propósito debido a la alta demanda de energía eléctrica.
- Seguir Equipando el Taller, ya que esto ayuda a bajar los costos, en razón que se deja de contratar servicios externos y se utiliza al personal de planta.
- Realizar Capacitación a Personal, ya que hemos tenido bastante rotación de personal.



Área de Distribución

- Se realizara una planificación para realizar mantención de medidores de todos nuestros clientes, con esto se busca brindar un buen servicio, como así poder controlar posibles casos de violación de sello, como así perdidas por hurto de energía.
- Planificación de Mantención de Transformadores como así también mantención que se debe realizar en las estructuras que soportan las líneas en Media Tensión.
- De acuerdo a los últimos acontecimiento de catástrofes naturales, debemos crear planes de contingencia por lo que se incrementaran la sectorización en la línea de Media Tensión, además esto nos servirá para evitar la caída de nuestros equipos cuando ocurra algún accidente que involucre estas instalaciones.
- Para evitar la pérdida provocada por la caída de tensión u otros se utilizara la línea que se encuentra en Solor y así se creara un anillo con lo cual reduciremos las Perdidas como así también, tener una alternativa diferente de alimentación hacia el poblado de San Pedro de Atacama.
- Colocaremos en funcionamiento los Bancos Condensadores ubicados en Villa Algarrobo, ya que actualmente no se utiliza debido a que ha crecido la demanda.



Área de Administración.

- Debido al crecimiento acelerado de la Comuna, además de los nuevos proyectos que se ejecutaran en San Pedro de Atacama se gestionara con la Municipalidad de San Pedro de Atacama un proyecto para la ampliación de la Planta Generadora ya que hoy estamos llegando al límite de Producción, por lo que nuestra actual planta no tiene la capacidad de alimentar grandes proyectos, para esto deberemos trabajar en conjunto con las autoridades comunales para realizar una proyección de crecimiento, ajustada a la realidad.
- Se debe analizar el cambio de equipos computacionales de la Administración en General ya que muchos de estos se encuentran obsoletos o ya cumplieron su vida útil.
- Con respecto a la deuda sostenida con Distrinor se proyecta que a final del 2014 debería quedar en los \$ 320.000.000 con el objetivo de poder subsanar esta deuda durante el año 2016.

DENIS CONDORI ANZA
GERENTE COOPERATIVA ELECTRICA DE SAN PEDRO DE ATACAMA



***TRABAJAMOS DIA A DIA PARA BRINDAR UN
SERVICIO EFICIENTE Y EFICAZ PARA LA COMUNA
DE SAN PEDRO DE ATACAMA.***

