

Contrato

C. B. D. B. F. E.

1

Entre la Municipalidad del Distrito Piar del Estado Bolívar que se denominará en lo sucesivo "LA MUNICIPALIDAD", representada en este acto por el ciudadano TEODORO SALVADOR COVA RODRIGUEZ, domiciliado en la ciudad de Upata, Estado Bolívar, portador de la Cédula de Identidad N° 761687, quien, obra suficientemente autorizado como -- consta en el acta NUMERO CUARENTA Y TRES (43) de la sesión extraordinaria del día Veintiseis de marzo de mil novecientos sesenta y cinco, por una parte; y por la otra, la C.A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE), domiciliado en la ciudad de Caracas, y constituida conforme a documento que fué inscrito en la Oficina de Registro Mercantil de la Primera Circunscripción Judicial, el día 27 de Octubre de 1.958 bajo el N° 20, Tomo 33-A y publicada en la Gaceta Municipal del Gobierno del Distrito Federal, el 7 de Noviembre del mismo año, que en lo adelante se denominará "LA COMPAÑIA" y representada en este acto por el Gerente de su Administración Regional "CADAFE" Administración Regional "BOLIVAR", con asiento en la ciudad de San Félix, ciudadano: MANUEL PARELES G., venezolano, mayor de edad, titular de la Cédula de Identidad N° 85844, domiciliado en la ciudad de San Félix, debidamente autorizado por el Presidente Ejecutivo de dicha Compañía Ing° CARLOS ACOSTA SIERRA, venezolano, mayor de edad, casado, titular de la Cédula de Identidad N° 68033, domiciliado en Caracas, y quien a su vez fué autorizado para suscribir el presente contrato por la Junta Directiva de la misma Compañía, en su sesión de fecha 16 de mayo de 1.96 de 1.96, se ha convenido en celebrar el contrato contenido en las siguientes Cláusulas:

CLAUSULA PRIMERA:

"LA COMPAÑIA" se obliga a suministrar la energía eléctrica que necesitará "LA MUNICIPALIDAD" para el servicio de alumbrado público de Upata y sus alrededores.

Se entiende por alumbrado público los servicios de alumbrado para calles, y plazas, durante un horario fijo de suministro entre las 6 y 30 p.m. y las 6 y 30 del día siguiente.

CLAUSULA SEGUNDA:

Que el servicio de alumbrado Público sea de tipo incandescente con bombillo de suficiente claridad y en las Avenidas, Parques y Plazas será por el sistema de mercurio e instalación subterránea.-

CLAUSULA TERCERA:

"LA MUNICIPALIDAD" pagará mensualmente a "LA COMPAÑIA" por el servicio de alumbrado de las dependencias municipales 20 cts. de bolívar por cada KWH consumido.

CLAUSULA CUARTA:

"LA MUNICIPALIDAD" pagará a "LA COMPANIA" el precio del servicio a las Dependencias Municipales dentro de los quince (15) días contados a partir del último día del mes en que se hizo la prestación del servicio. Si vencido dicho plazo "LA MUNICIPALIDAD" no hubiere cumplido con cancelar el precio del servicio, "LA COMPANIA" se reserva el derecho de no dar cumplimiento a la Cláusula SEXTA del presente contrato. "LA MUNICIPALIDAD" concede carácter de privilegiado al crédito que "LA COMPANIA" tiene contra ella por concepto de la deuda derivada del Servicio a las Dependencias Municipales.

CLAUSULA QUINTA:

Es convenido que "LA COMPANIA" queda exonerada del pago de patentes, impuestos y tasas municipales creadas ó que se crearen en el futuro, salvo las contraprestaciones que deba cancelar en razón de servicios recibidos por suministros de agua, aseo urbano y domiciliario, aferición de medidores.

CLAUSULA SEXTA:

"LA COMPANIA" se obliga a mantener en buen estado y a mejorar las instalaciones del alumbrado público que están en servicio para la fecha de la firma de este contrato así como las que estén en servicio durante la vigencia del mismo, y practicar por su cuenta cualquier reposición ó reparación de material necesario para su buen funcionamiento, incluso el cambio de los bombillos. "LA COMPANIA" se reserva el derecho de no reponer aquellos bombillos ó equipos que sean deteriorados ó inutilizados por causas ajenas al uso de los mismos.

CLAUSULA SEPTIMA:

Cuando "LA MUNICIPALIDAD" resuelva hacer por su cuenta cualquier instalación eléctrica, "LA COMPANIA" se obliga, previo requerimiento de "LA MUNICIPALIDAD", a prestarle asistencia técnica y fiscalizar la ejecución de dichos trabajos sin costo alguno para "LA MUNICIPALIDAD". En el caso de requerir asistencia técnica, "LA MUNICIPALIDAD" deberá someter a la aprobación de "LA COMPANIA" los planos y datos técnicos necesarios para la realización de los trabajos referidos.

CLAUSULA OCTAVA:

"LA MUNICIPALIDAD" también se obliga: 1º) adquirir de "LA COMPANIA" toda la energía eléctrica que requiera "LA MUNICIPALIDAD" para el alumbrado público de la ciudad, durante el plazo que dure este con-

trato; 2º) a no instalar por su cuenta ninguna planta generadora de energía eléctrica movida por cualquier fuerza para destinarla al suministro de los servicios que por el presente contrato se obliga a prestarle "LA COMPAÑIA"; 3º) a no permitir otra entidad pública ó privada la utilización de las calles, terrenos municipales, plazas, parques y edificios de propiedad municipal con el fin de colocar postes y líneas de conducción y distribución de energía eléctrica; 4º) a cooperar con "LA COMPAÑIA" en el desarrollo y estabilidad de la producción y venta de energía eléctrica, fundamentalmente en el aspecto de no contribuir con hechos propios a aumentar directa ó indirectamente los costos de producción, distribución, operación, administración y mantenimiento del servicio. De igual modo realizará todas las operaciones posibles a su alcance a fin de lograr la disminución de dichos costos, todo esto con el objeto de asegurar el efectivo funcionamiento y estabilidad del servicio eléctrico prestado por "LA COMPAÑIA"; 5º) a prestar amplia cooperación en el sentido de orientar y contribuir a fomentar un buen concepto público para "LA COMPAÑIA" -- por razón de prestar ésta un servicio de utilidad pública; 6º) a no solicitar la prestación de servicio gratuitos; 7º) "LA MUNICIPALIDAD" se obliga a permitir, llegado el caso, el cambio de las instalaciones de los conductores eléctricos, aéreos ó subterráneos, sin pretender por la autorización obtenida a tal efecto, -- ninguna clase de pago ó indemnización, a menos que por consecuencia directa del cambio se originen graves daños ó menoscabo a los fondos de propiedad municipal afectados por la servidumbre.

CLAUSULA NOVENA:
=====

"LA MUNICIPALIDAD" concede a "LA COMPAÑIA" el derecho de utilizar las vías, terrenos y plazas propiedad de "LA MUNICIPALIDAD" para instalar los postes, líneas de transmisión aérea, transmisión subterránea ó cualquiera otra instalación necesaria para el suministro de energía eléctrica en general sin gravámen alguno para "LA COMPAÑIA", comprometiéndose "LA COMPAÑIA" que para todos los trabajos en proyecto ó por realizarse, respetará las Ordenanzas de la Ingeniería Municipal sobre arquitectura y urbanismo, y para la iniciación de dichos trabajos "LA COMPAÑIA" deberá participar y obtener el permiso de la Ingeniería Municipal de sus proyectos con la debida antelación. Estas instalaciones se harán por cuenta de "LA COMPAÑIA" rigiéndose por las disposiciones de la Ley de Servidumbre de Conductores Eléctricos, con expresa renuncia de "LA MUNICIPALIDAD" de las indemnizaciones que dicha Ley establece y sin más obligaciones por parte de "LA COMPAÑIA" que reparar cualquier daño causado.

1

CLAUSULA DECIMA:
=====

Queda entendido que todos los derechos y facultades que por este contrato se concede a "LA COMPAÑIA" podrán ser traspasados ó cedidos por ésta a cualquiera Empresa constituida ó que en el futuro se constituya bajo el patrocinio del Gobierno Nacional por mediación de sus Despachos Ejecutivos ó Institutos Autónomos, sin necesidad del consentimiento previo de "LA MUNICIPALIDAD".

En todo caso la Empresa ó Entidad cesionaria asumirá totalmente las obligaciones a cargo de "LA COMPAÑIA", pero este contrato no podrá ser modificado sino previo acuerdo entre las partes ó sus causahabientes.

CLAUSULA DECIMA PRIMERA:
=====

El plazo durante el cual tendrá vigencia este contrato será de -- diez años contados a partir de la fecha en que se firme, prorrogable por lapsos iguales previo acuerdo por escrito de ambas partes.

UNICA: Es convenido que las tarifas actuales quedan sujetas a revisión con miras a favorecer aún más a los consumidores al término de cinco años; salvo que "LA COMPAÑIA" comprobare en forma indubitante la imposibilidad de modificarlas en razón del costo del -- servicio y de su situación financiera y compromisos internacionales de crédito.

CLAUSULA DECIMA SEGUNDA:
=====

"LA COMPAÑIA" no se hace responsable de las interrupciones que sufre el servicio de alumbrado público por causa de fuerza mayor ó caso fortuito y en tal virtud, "LA MUNICIPALIDAD" no tiene derecho a reclamar indemnización alguna por daños y perjuicios que pudiere originar dicha interrupción.

CLAUSULA DECIMA TERCERA:
=====

"LA COMPAÑIA" se compromete a suministrar los servicios de energía eléctrica que requieran los particulares residentes en la zona objeto del presente contrato, siempre y cuando dichos particulares -- cumplan con los requisitos previos que para el otorgamiento de tal servicio tenga establecido "LA COMPAÑIA" y que "LA COMPAÑIA" se encuentre en capacidad de prestarlos.

1

CLAUSSULA DECIMA CUARTA:

"LA COMPAÑIA" se compromete a cobrar mensualmente al público consumidor de las poblaciones de Upata y sus alrededores el consumo que hiciera de la energía eléctrica conforme a las siguientes tarifas:

1. TARIFA GENERAL:

a) Para suscritores sin aire acondicionado

25 cts/KWH los primeros 50 KWH
23 cts/KWH los siguientes 50 KWH
20 cts/KWH los siguientes 50 KWH
~~20 cts/KWH los siguientes 50 KWH~~ A/D
15 cts/KWH el exceso de KWH
Mínimo: Bs. 5.00 (\$20 KWH)

b) Para suscritores con aire acondicionado

20 cts/KWH los primeros 50 KWH
17 cts/KWH los siguientes 50 KWH
15 cts/KWH los siguientes 50 KWH
12 cts/KWH el exceso de KWH
Mínimo Bs. 18,50 (\$100 KWH)

2. SERVICIO COMERCIAL:

a) Para suscritores sin aire acondicionado

25 cts/KWH los primeros 100 KWH
23 cts/KWH los siguientes 100 KWH
21 cts/KWH los siguientes 100 KWH
16 cts/KWH el exceso de KWH
Mínimo: Bs. 25.00 (100 KWH)

b) Para suscritores con aire acondicionado

20 cts/KWH los primeros 100 KWH
17 cts/KWH los siguientes 100 KWH
15 cts/KWH los siguientes 100 KWH
13 cts/KWH el exceso de KWH
Mínimo: Bs. 37.00 (\$200 KWH)

3. SERVICIO INDUSTRIAL:

1. Tarifa Industrial General

13 cts/KWH los primeros 80 KWH x KVA de carga instalada
15 cts/KWH los siguientes 80 KWH x KVA de carga instalada
13 cts/KWH los siguientes 80 KWH x KVA de carga instalada
11 cts/KWH el exceso de KWH

Mínimo: 7 Bs/KVA instalado (no menos de 35 Bs/Mes. *0.00*)

2. Tarifa Industrial Grande (más de 100 KVA)

Cargo por Demanda:

8 Bs/KVA los primeros 100 KVA de Demanda de Facturación
5 Bs/KVA el exceso de KVA

Cargo por Energía

10 cts/KWH los primeros 100 KWH x KVA de Demanda de Facturación
8 " " siguientes 200 " " " " " "
5 " el exceso de KWH

Mínimo: 8.00 Bs/KVA de Demanda de Facturación (no menos de 800.00 Bs./Mes).

El suscriptor al solicitar el servicio entregará a "LA COMPAÑIA" en calidad de depósito el equivalente a dos (2) mensualidades de consumo de energía eléctrica de acuerdo al mínimo establecido en la tarifa que se le aplique.

Así lo decimos y firmamos, dos (2) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto, por ante el Juez del Distrito Piar del Estado -- Bolívar, hoy fecha de su autenticación.-

POR LA COMPAÑIA.

POR EL CONCEJO.

(4) 2

Caracas, 18 de Agosto de 1.965

M E M O R A N D U M

De : Dr.-Ing. Hilmar Döring - Caracas - Apartado Este 11.388

Asunto: Motivos de mi renuncia al cargo de Jefe del Departamento de Vigilancia de Normas y Procedimientos de Contabilidad en C.A.D.A.F.E.

A.) Situación personal.

Soy Ingeniero Mecánico inscrito en el Colegio de Ingenieros de Venezuela. Además soy Economista con Estudios universitarios en la Universidad Central de Berlino (Alemania).

Trabajé ininterumpidamente 5 1/2 años al servicio de la Corporación Venezolana de Fomento (CVF) y 6 1/2 años en la compañía afiliada a esa, la C.A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE).

En este servicio elaboré proyectos de Plantas Termo-Eléctricas como La Cabrera, La Fría (Táchira) y San Lorenzo (Zulia). Durante 3 años estaba Ingeniero Inspector de la Construcción de la Planta de San Lorenzo, donde luego trabajé durante la época de arranque como Superintendente.

Además la CVF y CADAFE me emplearon de Avaluador de Instalaciones y Compañías que ambos institutos pretendían adquirir. En esta tarea avalué objetos con un valor total de \$ 25.820.835,49. Ninguno de mis avalúos ha sido reclamado por la Contraloría General de la República. Las compras de Empresas a base de mis avalúos se efectuaron en plena armonía del vendedor y del comprador respectivo, aunque en todos los avalúos defendí los intereses de la Nación.

Desde 1.961 estaba asesor técnico del Contralor de CADAFE y luego Jefe del Departamento de Vigilancia de Normas y Procedimientos de Contabilidad. El Código de Cuentas, que rige la Contabilidad de la Empresa es obra única mía. Este Código cuenta con la aprobación, no sólo de la Junta Directiva de CADAFE, sino con aquella del Contador General de la Electricidad de Francia, de los auditores del Banco Mundial en Washington y de los auditores de la American Appraisal Company.

B) El avalúo y la Compra de la Empresa CALEB - Barcelona

En el mes de Octubre de 1.960 entregué a la superioridad mi avalúo del Activo de la Empresa canadiense CALEB-Barcelona, en el cual el valor figura con \$1.363.831,19. El Gerente General de la Empresa aceptó el avalúo y la compañía era dispuesta de vender la Empresa por este precio.

Los trámites se prolongaron y mientras tanto intervino el consorcio PROGRECA, representado por el señor Federico Gascón, y compró la empresa por el precio de \$ 1.800.000,00. Conocí el balance de entrega y demás detalles de la transacción por el Gerente General de la Empresa canadiense, que fué el señor Mashmeyer.

Es de advertir, que yo había anunciado al Presidente del Concejo Municipal, que CADAFE era al punto de adquirir las instalaciones y electrificar la ciudad de Barcelona. Me extraña, que pocas semanas después el Concejo Municipal celebró el contrato con el señor Gascón, quitando al Gobierno Nacional la posibilidad de ocuparse de la Electrificación de Barcelona.

En Junio de 1.963 se presentó en la ciudad de Barcelona el problema, que CALEB no era en condiciones de cumplir su contrato del servicio eléctrico y el Gobernador del Estado tuvo que intervenir. Como CADAFE tenía una línea de acometida hacia algunos barrios de Barcelona, fué decidido, que CADAFE inmediatamente se encargara del servicio eléctrico en aquellos barrios y comprara las instalaciones corres-

pondientes. CADAFE me encargó de elaborar el avalúo parcial cubriendo las instalaciones eléctricas de aquellos barrios. Este avalúo entregué a la superioridad con fecha 15 de Agosto de 1.963. Ascendió a ₡ 317.122,59-. El señor Gascúe presentó otro avalúo pidiendo ₡ 740.887,55, cantidad que nunca hubiera aceptado como base del negocio a efectuar.

Paralelo al avalúo parcial mío, el profesor Ing^o A n d a r a , comisionado del Colegio de Ingenieros de Venezuela , avalúo las mismas instalaciones en ₡333.236,00-. La diferencia entre ambos avalúos es de ₡ 16.113,41 ó el 5% por encima del avalúo mío. Tal diferencia queda dentro de los límites de un estimado como es un avalúo.

De cierto interés son algunos pormenores que supe durante el trabajo mío. Durante mi estancia en Barcelona almorcé y comí en un restaurant barcelonés de categoría. Conocí varios comerciantes y industriales de la ciudad y me informé sobre el crédito del señor Gascúe. La opinión general de estos señores fué la siguiente: El señor Gascúe no maneja fondos suyos, sino aquellos de su cuñado, que es el Dr. Ricardo González, expresidente perejimenista de la CVF. Son los fondos, que el Dr. González el día 23 de Enero no había logrado a transferir al Exterior. Además, cuando el señor Gascúe compró a los canadienses la empresa, pagó con un cheque contra el Banco Táchira por 1.800.000,00 ₡. Presidente del Banco Táchira era el Dr. Santander y director en ese Banco era el Dr. León Mendoza -- me dijeron los comerciantes. Poco tiempo después el Banco Táchira quebró y los canadienses, parece, no lograron hacer efectivo su cheque. Verdad es, que en fecha 30 de Noviembre de 1.964 CADAFE pagó a los canadienses un cheque por ₡ 1.846.137,42. (Subcomprobante No26/30 de Nov. 64 de la contabilidad de CADAFE).

Cuando me presenté por primera vez al señor Gascúe en mi tarea del avalúo parcial, le expuse, que vendrá además el profesor Andara, comisionado al CIV. Me contestó el señor Gascúe: ese profesor--según las tarifas del CIV--cobrará por su trabajo la cantidad de ₡ 40.000,00.--Si nos dos nos ponemos de acuerdo, no habrá necesidad de pagar tal cantidad a ese profesor. Yo considero esta pronunciación del señor Gascúe como la tentativa camuflada de sobornarme.

Entregado mi avalúo a mi superioridad, el caso escapó al cuidado mío. La negociación con el señor Gascúe pasó al Departamento Comercial de CADAFE, a cargo del Dr. Mauricio Azar. En una oportunidad tuve que declarar en presencia del señor Gascúe al Dr. Azar : no tenga tanto apuro en comprar eso al señor Gascúe. Prácticamente su empresa ya está en quiebra. Contestó el señor Gascúe: ahí lo vemos, que el avaluador no es imparcial, que me quiere hundir. No acepto la intervención de un extranjero.

Le contesté yo: 1) nunca pretendí ser imparcial. Yo actúo en el interés de CADAFE y entonces en el interés de la Nación.
2) el avaluador no puede hundir a un comerciante. Si el comerciante se hunde, es culpa única de él.
3) No soy extranjero. Tengo la nacionalidad venezolana desde el año 1.954 y soy ingeniero venezolano, inscrito en el CIV.

La negociación no fué llevada a su fin, porque mientras tanto el señor Gascúe ofreció a CADAFE el total del Activo Fijo de CALEB en venta. En tal oportunidad se negó rotundamente de reconocer mi participación en el avalúo a practicar y CADAFE lo aceptó. Fué nombrada una comisión evaluadora, que se compuso de los señores:
Federico Gascúe Dr. Villasmil de CADAFE Dr. Arreaza de la Electricidad de Caracas en representación del CIV.

El avalúo elaborado por esta comisión alcanza una cantidad entre 5.500.000,00 y 6.000.000,00 Bolívars. (La cantidad exacta me queda desconocida).

Este avalúo evidentemente es inflado. La inflación se debe al hecho, de que se buzcó una fórmula de salvar a Gascúe de declararse en quiebra. Los dos ingenieros, que participaron en el avalúo, son Ingenieros Electricistas. Evidentemente no son competentes de conocer el estado material de una serie de motores Diesel, tarea que corresponde a la Ingeniería Mecánica. Por tal razón los motores en la planta generadora de CALEB figuran con valores inverosímiles. Durante la evaluación - observando que el avalúo no alcanzó la cantidad deseada, fué incluido en el avalúo el Terreno de los Montones.

Este terreno ya en los tiempos de los canadienses era objeto de especulaciones y de modelación de balances. El terreno mide 201.600 metros cuadrados. La mitad del terreno está invadida por ranchos, el resto se encuentra en zona de inundaciones. En 1948 el valor del terreno figura en el balance de CALEB con \$ 4.686.893,00. En fecha 28-2-59 fuera traspasado a una compañía afiliada y figura en el balance de ésta con 2.800.000,00. La comisión avaluadora estableció un valor del terreno de \$ 2.000.000,00. Por la protesta del Dr. Villasmil el valor fué otra vez reducido a 1.500.000,00. - Como ahora faltaba monto para satisfacer a las exigencias del señor Gascúe, fué introducido en el avalúo una "Plusvalía" (valor del mercado) de 500.000,00 \$. El Dr. Villasmil se reservó la firma por tal concepto. Como es posible que se reconozca a una empresa prácticamente quebrada una plusvalía. Además el valor del "mercado" no pertenece nunca a una empresa arrendataria del derecho de explotar el servicio eléctrico. Según las disposiciones constitucionales de Venezuela el derecho de distribuir energía eléctrica pertenece a la Municipalidad y ésta puede arrendar tal derecho. Por estas disposiciones es inadmisibles de que CADAFE pague a CALEB (o al señor Gascúe) una plusvalía por el "mercado". Hasta la fecha de 30-1-65 CADAFE ha pagado por este negocio la cantidad de \$ 5.334.496,83.

El primero, que protestó este negocio, fué el Gerente de CADAFE - Administración Regional Oriente, cuando la Oficina Principal en Caracas cargó las cuentas de esa Administración con el monto de la negociación. En el mismo acto, de hoy a la mañana, el Señor Alberto Yibirín, Gerente en Cumaná, fué revelado de su cargo y separado de la Empresa.

Apareció en la prensa capitalina un artículo sobre el caso, y la Contraloría General de la Nación empezó a averiguar el caso.

Me inmediato superior me advirtió, que la Contraloría General tenía el propósito de citar a mí, para declarar en el asunto.

Tengo noticias de que la comisión investigadora de enriquecimiento ilícito ya tomó carta en el asunto.

Ahora mi posición es la siguiente:

Se rumora, que el Dr. Ricardo González, cuñado de Federico Gascúe, es dueño de los fondos, que se movilizan.

El Dr. Ricardo González se apersonó en Caracas, cuando el negocio estaba en proceso, vivió en un apartamento amueblado en las Residencias Montserrat, Plaza Sur-Altamira.

El empleado de CADAFE, Ex-Gerente en San Cristóbal - visitó al Dr. González y me propuso, de visitarle también (que no hice). Es Leopoldo Lemoine, colaborador del Dr. Luis Alberto Santander.

Cadafe pagó al 30-1-65 por la compra de CALEB \$ 5.334.496,83. El objeto de la compra estimo en no más que 2.500.000,00 \$.

El asesor económico del Director Administrativo (Dr. Carlos León Mendoza) es el Dr. Alberto Santander, cuñado de Federico Gascúe, expresidente del Banco Táchira, donde estaba director el Dr. León Mendoza.

Con los fondos recuperados de la venta de CALEB Fedrico Gascúe adquirió derechos (o la totalidad?) de la empresa eléctrica en Santa Rita, Capital del Distrito Bolívar, Estado Zulia. Se oye que está haciendo contacto con CADAPE para otra vez vender a CADAPE.

El hecho, que tarde o temprano el Contralor General de la República o el Comisionado del Enrequecimiento Ilícito me puedan llamar a declarar, me pone en el conflicto entre la disciplina dentro de la empresa y el deber, de no encubrir nada ante la Autoridad Nacional. Solamente renunciando a todo servicio en CADAPE puedo salvarme del conflicto. Es esa la razón principal de mi renuncia.

C.) La situación contable de CADAPE

La Contabilidad de CADAPE, en la cual he tenido cierta influencia, se encuentra en una situación crítica, tal como se observa en el memorandum, que anexo.

El sistema contable funciona, gracias a la pericia del actual Gerente de Contabilidad, el Licenciado Marcos F. Escobar y su colaboradores, se vizlumbra el momento, que no habrá nada que objetar a los registros financieros de la Empresa. Todavía hay dificultades y impases por resolver. La contabilidad financiera ya posibilita el arranque de una contabilidad de costos y un control de las obras en proceso. (Inversiones, imobilizaciones). En CADAPE existe un grupo de personas, que opinan la inservibilidad del sistema contable, y trabajan con el apoyo de la Junta Directiva en modificar fundamentalmente el sistema contable, empezando con la creación de un nuevo Código de Cuentas y con la eliminación de los llamados Subcomprobantes de Contabilidad. El mismo grupo de gentes promovió la instalación de la máquina IBM 1401, mientras el anterior equipo clásico todavía era solamente ocupado en el 70% de su capacidad. El alquiler del nuevo equipo cuesta unos 25.000,00 \$ mensuales. Todavía no existe planificación para el nuevo equipo. La 1401 es una máquina sumamente delicada. Preguntase a la Creole Petroleum Company sobre el desastre que ha sufrido, cuando empezó a trabajar con aquel equipo. Solamente después de más de un año, la Creole ha logrado de sacar provecho de la máquina. Durante meses Creole tuvo que procesar sus datos contables en las instalaciones de Shell y Mene Grande Oil Cy.

La Contabilidad de CADAPE necesita tranquilidad y no puede soportar experimentos. El desgollo de sistemas debe de producirse por experiencias y necesidades, paso por paso. CADAPE con los nuevos experimentos está en peligro, de perder otra vez la continuidad de sus registros contables, otra vez la Contraloría de la Nación la declarará "inauditable". Se está perdiendo otra vez el incanzable trabajo del personal contable. En cuanto haya dudas de mi experiencia y mi juicio, no falta más que preguntar su opinión a los expertos en contabilidad de la Empresa, entre los cuales figuran unos 15 licenciados con preparación y práctica contable. Tal encuesta confirmará en un 90% esta opinión mía.

Cuales son las personas, que están al punto de imponerse en contra de la opinión general de los peritos? El Doctor Santander con dos o tres colaboradores.

D) El clima laboral de CADAPE

Desde hace unos 6 meses, en CADAPE se nota una baja del clima laboral que es consecuencia de la falta de línea y rumbo de la actual Junta Directiva.

A fines de 1.963 CADAPE obligó a su Contralor Rodríguez Chuecos a renunciar.

Desde el 1.1.64 a 30.6.64 la Junta Directiva nombró Gerente de Contabilidad al profesor UCV Ignacio Taboada Pintos.

A Partir del 1-7-64 es Gerente de Contabilidad el Lic. Marcos F. Escobar.

En cuanto a la gestión actual de la Junta Directiva--- ya no, es seguro, cuanto tiempo el Lic. Escobar aguantará los impases, que se le están poniendo.

RESUMEN: En dos años CADAFE tenía ya 3 GERENTES DE CONTABILIDAD. Estos cambios se produjeron precisamente, mientras CADAFE estaba con su Contabilidad en una fase crítica, centralizando y mecanizando sus registros contables. El resultado se lee en el oficio No. V 456 de fecha 2 de junio de 1964 de la Contraloría General de la República dirigido a la Corporación Venezolana de Fomento, el cual dice:
"Por lo que respecta a la Auditoría de la Contabilidad de la Compañía Anónima de Fomento Eléctrico (CADAFE),--que la Contraloría se proponía ejecutar, según lo expuesto en la letra b) del ya mencionado Oficio que le fuera dirigido a esa Corporación, cúmpleme manifestarle que, según informe que se acompaña, el Auditor al cual le fuera encomendada la ejecución de dicho trabajo, ha concluido en que la contabilidad de esa Empresa es inauditable con vista al estado de desorganización administrativa y contable en que se encuentra".

En 1963 la Junta Directiva aprobó el nuevo código de cuentas y los métodos de centralizar y mecanizar la Contabilidad de la Empresa.
A Fines de 1963 la Junta Directiva desavuó el mismo sistema ya aprobado y resolvió la introducción del sistema llamado Sistema Taboada.
En Agosto de 1965 la Junta Directiva dió al Dr. Santander la autorización de modificar de nuevo el sistema contable.

RESUMEN: En dos años ya se conocen en CADAFE 3 sistemas de Contabilidad. Apenas que los aproximados 150 empleados en contabilidad dominan el sistema, apenas que el Gerente de Contabilidad estaba en condiciones de presentar el balance a Diciembre de 1964 (a fines de 1963 la Empresa era incapaz de presentar un balance) ya se proyectan nuevas ideas. Los Estados Financieros no se normalizan con permanentes cambios de sistemas y cada vez nuevas organizaciones. Para reorganizar el sistema contable hay que trabajar, trabajar y más trabajar, tal como el cuerpo de contadores y en su cumbre el actual Gerente de Contabilidad entienden su misión. Los que piensan con máquinas cada vez más refinadas todo va automático, son equivocados. Hay que trabajar y , como se dice, echarle pichón.

En Agosto de 1964 la Junta Directiva aprobó la total reorganización de los Servicios Técnicos. En vez de una Gerencia Técnica se fundó una Gerencia de Desarrollo y otra Gerencia de Explotación, ambas con los Departamentos y Secciones del caso. Ahora, no habiendo todavía pasado un año, la Junta Directiva aprobó otra "Reorganización Total" de los Servicios Técnicos, con Jefes de División etc.

RESUMEN: Se ha creado la opinión de que la Junta Directiva no sabe, que está haciendo. Resuelve desordenadamente sin criterio. Cuanto costarán al Fisco estas experimentos? Y quien es, que los pague el suscriptor, en su manifiesta mayoría el pequeño ciudadano con sus 8 6 12 Bolívares con que paga su factura de luz----y si no la paga : alicate!

Estabilidad del Trabajo

Por su desacuerdo con la compra de Barcelona tuvo que separarse de la Empresa: Alberto Yibirín, Gerente de CADAFE en Cumaná
Por su desacuerdo con los métodos contables aprobados por la Junta Directiva tuvo que separarse de la Empresa: José María Rodríguez Chuecos, Contralor
Por su desacuerdo con las nuevas medidas en Contabilidad renunció el Profesor (UCV) Ignacio Taboada Pintos, Gerente de Contabilidad.
Renunció el ingeniero Hugo de Sogus, encargado de la reorganización de Almacenes.

Renunció (yo) el Dr.-Ing. Hilmar Döring W. - Jefe del Departamento de Vigilancia de Normas y Procedimientos de Contabilidad por los hechos que se explican en este Memorandum.

El mismo día, de hoy a la mañana, fué despedido de la Empresa el ingeniero Jorge Pirela, Jefe del Departamento de Inspección de Obras.

El mismo día, de hoy a la mañana, fué despedido de la Empresa el Licenciado Pedro Liscano, Gerente Comercial. Es grotesco, que Liscano queda Director de la Empresa siendo su destitución fuera de la competencia de la Junta Directiva correspondiendo esa a la Asamblea de Accionistas, es decir la C.V.F.

Huelga de comentar estos retiros.

Creo, que las razones de mi renuncia so fundamentadas. La Providencia me salvó del rodeo del Ejercito Rojo en la Crimea, La Providencia me salvó de las garras de la Gestapo de Hitler, y me confío en ella.

Atentamente

Dr.-Ing. Hilmar Döring W.

Caracas, 19 de Julio de 1965.

MEMORANDUM

ASUNTO: Situación Contable de la Empresa, Actual y anterior.-

Quando el Ejecutivo Nacional decidió la separación del PLAN NACIONAL DE INDUSTRIALIZACIÓN en su parte de desarrollo y planificación igual como en la parte de explotación de la COMERCIALIZACION Y PROMOCION DE FOMENTO, se había tomado en cuenta la experiencia de los años anteriores, al desotrar, que el estilo Ministerial no era propicio para una tarea, que en su mayor parte era de carácter comercial.-

Fundación de CADAPE:

Para la Fundación de CADAPE había dos posibilidades de organización. Hubiera sido posible, estructurar la nueva Empresa en forma de - Compañía Financiera, en la cual CADAPE hubiera hecho el papel de Empresa Matriz y las 15 Compañías C.V.F. Electricidad de hubieran quedado - como Compañías Anónimas Autónomas de las cuales CADAPE hubiera sido la poseedora de las acciones, para a través de las 15 asambleas generales ejercer su control sobre las actividades. Tal organización hubiera sido una - continuación de la organización orgánica anterior. En tal caso la responsabilidad de las 15 Compañías afiliadas hubiera sido encomendada a las - 15 Juntas Directivas. Las Empresas afiliadas hubieran tenido su propia contabilidad bajo la responsabilidad de los Ejecutivos locales, para cumplir con las disposiciones del CODIGO DE COMERCIO.

En realidad el Ejecutivo Nacional se decidió por la otra forma de organización. CADAPE fué fundada como Compañía única con sede legal en Caracas. Las 15 Compañías Anónimas C.V.F. Electricidad de eran el aporte mayor de la C.V.F., contra cuyo valor la C.V.F. recibió acciones de la nueva Empresa. Con excepción de algunas pocas piezas la totalidad de las acciones de CADAPE se encuentran en la C.V.F.

Consecuencias legales de la Constitución de "CADAPE".

CADAPE es Compañía Anónima. Sus actividades son regidas y - controladas por la Asamblea de Accionistas, la Junta Directiva y el Presidente con los Directores Ejecutivos. Las responsabilidades de este tren Ejecutivo ante la Ley les fija el CODIGO DE COMERCIO.

Esta responsabilidad es indivisible. En cuanto un Ejecutivo delegue parte de sus actividades a personas subalternas, tiene que actuar en la escogencia de su personal con el cuidado de como que se tratase de su propia cosa. Pero al fin y al cabo tal delegación no lo libera de la responsabilidad indivisible.

No obstante, un profesional, que acepta la tarea de organizar y llevar al día la Contabilidad de una Empresa por delegación de la superioridad, no queda exento de responsabilidad. La Ley le obliga a seguir las normas establecidas en ella y la ética profesional a veces es aún más rigurosa si en el transcurso de las actividades se observa discrepancia de conceptos entre el Contador General y su superioridad, el Contador se encuentra obligatoriamente en la situación de poner la confirmación de - confianza. Igualmente tal responsabilidad del Contador es indivisible. - En el caso que la superioridad utilice los servicios de un asesor, tal persona nunca podría ejercer influencia directa sobre las actividades del Contador General en forma de órdenes o instrucciones.-

Apertura de la Contabilidad de "CADAFFE"

A parte de un reducido aporte de la C.V.F. en efectivo, la mayor parte de sus aportes eran los Activos de las anteriores 15 Compañías .

En tal oportunidad la Superioridad de la C.V.F. resolvió prohibir un inventario de los bienes traspasados: "para no poner en peligro los Estados Financieros de la nueva Compañía, dejando para posterior oportunidad dicho inventario."

Es comprensible, que tal resolución fué tomada para facilitar los trámites de registros etc. de la Compañía en formación, pero no hubiera debido considerarse como medida permanente, Los Economistas de la C.V.F., seguramente han tenido buenas razones para su decisión y este informe no tiene por objeto considerar las consecuencias de la medida.

Por orden y con consentimiento del Contador de la Empresa, que ejerció la función de Contador General, el suscrito en varias oportunidades verbalmente y por escrito reclamó al Director Administrativo el defecto. El Director Administrativo contestó con la prohibición de levantar un inventario de las Instalaciones de la Compañía. Como el Director Administrativo, era un profesional en economía, debe de haber tenido sus razones y este informe no es el llamado para considerar los aspectos relacionados con tal actitud.

Desde el principio de la Empresa era Contralor de ésta el Señor J.M. Rodríguez Chuecos. El Contralor tenía a su cargo la Contabilidad, la Tesorería, el Control de Presupuesto y la Contraloría. Esta reunión de varios cargos es contra todas las normas de organización. La persona que registra los movimientos contables, nunca debe movilizar el efectivo de una Empresa. Aún menos que la misma persona controla las actividades financieras. Tal circunstancia podría abrir las puertas para cualquier tipo de defraudación. Menos mal que el Señor Rodríguez Chuecos era persona de intachable honradez y era inimaginable de que hubiera abusado de los defectos de organización. Pero al fin, extraña, que la Compañía sola mente a fines del año 1963, remedió el defecto distribuyendo estos cargos importantes sobre varias personas.

En el transcurso del año 1961, la Junta Directiva resolvió centralizar en Caracas y mecanizar la Contabilidad de la Empresa ----- lógica consecuencia obligatoria de la forma de su constitución. En tal oportunidad el suscrito fué trasladado a Contraloría como asesor técnico y financiero del Contralor.

No existía CODIGO GENERAL DE CUENTAS apto para ser procesado en máquinas electrónicas. Por tal razón el Contralor junto con el suscrito empezaron la redacción de un Código nuevo. Cuando el Contralor se había dado cuenta, que por casualidad el suscrito es un experto especializado en Codificación (el Código de CADAFFE es el cuarto Código de grandes Empresas, que el suscrito redactó con fines de mecanizar contabilidades), delegó enteramente la redacción al suscrito. No hubo nadie en la Empresa que se prestó para asesorar al suscrito. El primer paso de Rodríguez Chuecos para la tarea ordenada por la Junta Directiva fué la introducción del nuevo Código en las contabilidades existentes. Reuniones en Caracas de los Contadores de las Administraciones Regionales fueron organizadas para enseñarles de la gestión programada.

Cuando el nuevo Código ya estaba funcionando, la Oficina de NORMAS Y PROCEDIMIENTOS a cargo del Profesor Taboada Pintos, presentó otro nuevo Código elaborado por el Profesor. Era un Código de 6 dígitos, mientras el Código de la Contraloría era con cuentas de 5 dígitos. Tenemos que -

3
mencionar, que cada dígito en exceso demora la fabricación de los Sub-com probantes y su procesamiento. Además la numeración del Código presentado no era procesable con máquinas IBM.

El Profesor reconoció la ventaja y utilidad del Código de 5 dígitos recomendó su uso y lo llevó a la aprobación por parte de la Junta Directiva. La Junta Directiva aprobó el nuevo CODIGO GENERAL DE CUENTAS. En cuanto a la cantidad de dígitos mencionamos, que el Código de la Electricidad de Francia también cuenta de 5 dígitos, igual que todos los Códigos de las Empresas Eléctricas en Alemania. El Código de las Empresas de envergadura en USA. igualmente tiene 5 dígitos.

La Gerencia de Contabilidad no ha tardado en pedir opiniones sobre la utilidad del CODIGO GENERAL DE CUENTAS en uso, a las personas vinculadas al mismo.

El señor Chambrier, Contador General de la Electricité de France, los auditores del Banco Mundial (World Bank-Washington), los delegados de The American Appraisal Company, el mismo Profesor de la Universidad Central-Caracas, el Profesor Ignacio Taboada Pintos y el Profesor de la Universidad Central, Caracas y actual Gerente de Contabilidad, Señor Marcos F. Escobar por unanimidad están de acuerdo en que el Código vigente es el instrumento adecuado para organizar los registros contables de "CADAFE". Igualmente hay consentimiento, de que el Código en el futuro merece modificaciones y ajustes, pero que en el momento crítico actual no hay razón a modificaciones que produzcan más daños a los procedimientos Contables que ventajas.

Cambio del Sistema Contable:

Cuando la introducción del nuevo Código era un hecho (lamentablemente no fué redactado un manual del Código por órdenes de Rodríguez Chuecos) se procedió a la concentración y mecanización de la Contabilidad. El programa de Rodríguez Chuecos era:

- 1.) Probar el nuevo sistema en una sola Administración Regional
- 2.) Dejar funcionando el viejo sistema y desmantelarlo sólo cuando en todas las Administraciones Regionales funcionara el nuevo sistema.

La prueba en una sola Administración fué realizada. En Noviembre de 1961., se había procesado con IBM. el Balance General de esta Administración con el resultado, que los saldos de este balance de prueba cuadraban bien con los balances de la Contabilidad existente. El señor Chambrier de la Electricidad de Francia conoció de este resultado y propuso repetir en la Administración Táchira una prueba igual.

El primer cuidado de Rodríguez Chuecos y del mismo Monsicur Chambrier era, de cambiar el sistema sin que ocurriese la más mínima interrupción en la continuidad contable.

Mientras tanto la Junta Directiva, incitada por gestiones del Profesor Taboada Pintos, nombró a este Profesor Comisario para la reforma contable con poderes Ejecutivos. Rodríguez Chuecos se quedó firme en su cargo y luchó desesperadamente contra el peligro de interrumpirse la continuidad contable. Cuando el Profesor Taboada Pintos, viajó a San Cristóbal, el Suscrito y el Monsigur Chambrier le acompañaron para reunirse en San Cristóbal con el Gerente y Sub-gerente, igualmente con el Contador de la Administración Táchira. En esta oportunidad se evidenció la discrepancia de opiniones entre el Profesor Taboada Pintos y el Señor Rodríguez Chuecos.

Por este impase el suscrito supo hasta qué punto se habían agudizado las cosas. Unos pocos días después, el Profesor telefónicamente sugirió a Rodríguez Chuecos una modificación y este le explicó en un tono cortés que tal modificación no era oportuna en el momento. Por tal impase entre el Coordinador y el Contador General el Sr. Rodríguez Chuecos renunció el cargo. Mientras tanto el Profesor Taboada Pintos, había conseguido la aprobación de su reorganización de Contabilidad y fué nombrado GERENTE DE CONTABILIDAD.

Al siguiente día se instaló en las Oficinas del Gerente, habiéndose llevado el Señor Rodríguez Chuecos todas sus pertenencias y los dos Balances de prueba elaborados por IBM.

El Primer acto del Profesor en su nuevo cargo fué de reclamar al personal duramente provocando una reacción negativa y la protesta del Sindicato que le declaró persona no grata.

El Suscrito hizo todas las gestiones posibles para hacer olvidar los impases, y el Sindicato podrá bien recordar los esfuerzos del Suscrito para calmar los ánimos.

En contra de la opinión de Rodríguez Chuecos el Profesor Taboada Pintos arrancó su nuevo sistema de un solo tirón en todas las Administraciones Regionales, por orden de la Junta Directiva. Pasados dos meses, el Profesor Taboada Pintos llamó al Suscrito declarándole: "me siento de primido". Esta no es mi profesión, yó soy Analista de sistemas, pero no Contador. Cada día que me quedo sentado en esta silla, hago más daño a la Compañía."

Cuando por fin la Junta Directiva aceptó su pedido de separarse del Cargo, y se nombró Gerente de Contabilidad al Licenciado Marcos F. Escobar, se encontró con una serie de problemas graves que afrontar.

El Personal escéptico, el Departamento "Control y Revisión de Cuentas" eliminado. Ninguna cuenta cuadraba con la Contabilidad de las Administraciones. El aspecto contable desordenado, totalmente interrumpida la continuidad del balance con la subsiguiente interrupción del flujo de registros.

La Empresa al 31 de Diciembre de 1963, no estaba en condiciones de presentar su balance y demás demostraciones de su Estado Financiero. La Contraloría General de la Nación declaró inaudita la Contabilidad de la Compañía. En la época de Rodríguez Chuecos las auditorías por parte de la C.V.F., de la Contraloría General de la Nación y por parte del Ministerio de Hacienda nunca habían conducido a tan desolante conclusión.

La Gestión de la Gerencia de Contabilidad.

Cuando el Licenciado Marcos F. Escobar se encargó de la Gerencia de Contabilidad conoció el estado catastrófico de la Contaduría de la Empresa. Primero logró crear entre sus empleados un clima de optimismo, de idealismo y de fervor para el trabajo. En numerosos viajes estableció contacto con los Contadores y los Gerentes de las Administraciones Regionales. Con un aumento mínimo del personal atacó decididamente el primer problema: el análisis y la conciliación de las cuentas descuadradas.

A pesar del reducido tiempo disponible, la Gerencia de Contabilidad logró presentar un Balance General de la Empresa. Los Contadores junto con el Gerente están conscientes, de que este primer balance todavía no demuestra la precisión necesaria y deseada, pero se nota ya la base, sobre la cual se perfeccionará la información.

En todo caso este balance ya permite obtener un juicio sobre el estado de la Empresa. El trabajo fué realizado silenciosamente, pero con afán y persistencia.

En los pocos meses de actividad, el Gerente ha logrado el resultado siguiente:

- a.) El análisis de la cuentas y su cuadratura están prácticamente terminadas. La tarea era difícil por la circunstancia de que la Contabilidad procesa mensualmente unos 60.000 asientos individuales.
- b.) El análisis del inventario de los muebles y útiles de Oficina tiende a su fin.
- c.) El flujo y la revisión de los documentos funcionan en forma ordenada
- d.) El archivo de la documentación funciona ordenadamente, los últimos detalles de esta organización están por terminarse. Nótese el archivo de documentos contables comprende unos 3.500.000 documentos. La correspondencia de la Gerencia de Contabilidad procesa el 80 % de todo el papeleo de la Empresa.

Con estas realizaciones la Gerencia por fin se encuentra en condiciones para adelantar otros éxitos:

El programa actual de Contabilidad se observa como sigue:

- a-) Proceder a la reorganización interna de la Gerencia de Contabilidad con la finalidad de ubicar a cada uno de los colaboradores en un sitio, donde más rendimiento preste al servicio común. Además se espera que la actividad contable se desarrolle en forma más ordenada. La Gerencia queda pendiente de la aprobación por parte de la Junta Directiva del organograma propuesto, para intensificar su gestión. La eficiencia descansa menos en la cantidad del personal que en su calidad y en que cada uno se encuentre en un sitio y con un trabajo del máximo de su rendimiento.
- b-) Se han tomado las primeras medidas, para proceder y adelantar la contabilidad analítica, que suministrará a las demás dependencias la información precisa para el desarrollo de sus actividades. Queda pendiente, que ya existe cierta inquietud por falta de información. Especialmente los Departamentos de Estadística, de Relaciones Comerciales, de Control de Presupuesto y las Gerencias de Desarrollo y de Exploración carecen desde el principio de la información debida. Este defecto es consecuencia de los imprevistos ocurridos en la centralización y mecanización del sistema contable. Consideramos ocioso buscar culpables, analizar hechos consumados y creemos más conveniente y operante dedicar todos los esfuerzos a seguir superando la difícil situación. La Gerencia se propone a suministrar las informaciones mencionadas en forma precisa a partir del 1º de Enero de 1966, mientras ya en fechas anteriores sería posible el suministro de los primeros informes.
- c-) Centralización total de la Contabilidad en progreso gradual, empezando con la Administración Regional Miranda. La finalidad de esta centralización es desmantelar finalmente las contabilidades Regionales dejando a éstas solamente aquellas cuentas, que necesitan para administrarse, de acuerdo con el plan del Profesor Taboada.
- d-) Centralizar en Caracas todos los comprobantes individuales y presentar a cada una de las Administraciones Regionales un Estado mensual de Operaciones, especialmente sobre Ingresos, Cobro y Facturación.

e-) Hacer un estudio individual de cada una de las cuentas de proveedores de CADAFE y general para toda la República.

f-) Información a las Administraciones Regionales sobre asuntos varios de Contabilidad que les pueda interesar.

La realización de este programa es necesaria y el programa es muy amplio. La programación demuestra, que la Contabilidad conoce los problemas y que no es indolente frente a ellos.

La Gerencia espera reconquistar la total confianza de la superioridad, que se perdió por razones ajenas a su personal o a su actual Gerente.

El orgullo de todo el tren contable sería llevar la Contabilidad de CADAFE a un nivel modelo entre las demás Empresas del Estado.

No se olvida el factor humano en la persecución de estos ideales.

Termínese la etapa de desconfianza, adelantese una colaboración co legial entre todos los elementos de buena fé.

Consideramos destructivo la práctica de operar en paralelo a las espaldas de los responsables. La Gerencia de Contabilidad agradece toda sugerencia para mejorar su sistema. Se ofrece a considerar y discutir todos los problemas que surjan en conversación abierta.

La práctica, de programarse e idear supuestas mejoras en círculos - privados y a espaldas del Gerente conduce a sembrar desconfianza y a producir un clima de descomposición.

Por tales razones la Gerencia de Contabilidad invita a todo colega de CADAFE para conferenciar proposiciones de utilidad en la Empresa.

El material humano en una Empresa no debería considerarse como una especie de materia prima. El colaborador fiel y entusiasmado es el mejor capital de la Empresa.

Hemos pasado revista de la situación anterior y actual. Pero no - creemos útil quedarnos en sueños y consideraciones retrospectivas.

Atentamente.

Hilmar Döring W.

Dr. Ing. Hilmar Döring W.

HDW/ br.-
6-8-65

C. A. D. A. F. E. 31-12-64

CAPITAL SOCIAL: Bs. 800.000.000,00

CAPITAL ENTERADO: Bs. 608.401.043,00
APORTACIONES CVF Bs. 81.339.342,00

CAPITAL P. PAGAR Bs. 110.259.615,00 Bs. 800.000.000,00

oooooooooooooooooooooooooooo

PRODUCTO DE VENTAS DE ENERGIA EN 1.964 : Bs.171.164.876,00

oooooooooooooooooooooooooooo

ADMINISTRACION

CONTABILIDAD

GERENTE:Rodríguez Chuecos

1-7-61: Tarea: Concentración en Caracas de las 15 Empresas de Electricidad de la CVF y uniformar el Sistema Contable. Asesoramiento por la Electricidad de Francia. Creación del nuevo sistema contable, redacción de un nuevo Código General de Cuentas, programación para la mecanización IBM de la contabilidad de la Empresa. Paralelo: El Prof. Ignacio Taboada Pintos elabora el programa para el flujo y control de los documentos contables.

Se pesentan graves diferencias de opiniones entre Rodríguez Chuecos/Electricidad de Francia y el Prof. Taboada.

A fines de ~~XXXXX~~ 1.962 Rodríguez Chuecos se había ido y el Prof. Taboada fué nombrado GERENTE DE CONTABILIDAD.

A la fecha 31-12-63 la empresa ya no estaba en condiciones de presentar sus Estados Financieros, habiéndose totalmente interrumpido la Continuidad Contable.

Por tales razones La Contraloría General de La Nación con oficio N° V-456 de fecha 2-6-1.964 declaró inauditable, la Contabilidad de CADAFE.

Este oficio provocó a la Junta Directiva la aceptación de la ya antes presentada renuncia del Prof. Taboada al cargo de Gerente de Contabilidad para luego continuar trabajando en su vieja posición de Jefe de la Oficina de Organización, Normas y Procedimientos.

Fué nombrado Gerente de Contabilidad el Licenciado Marcos F. Escobar, Profesor de la materia en la UCV.

GERENTE: Marcos F. Escobar.

Cuando el nuevo gerente se ocupó a partir del 1-7-64 del cargo, se encontró con que casi ninguna cuenta cuadraba y la contabilidad estaba en plena desorganización

Se ha logrado remediar en parte el defecto, pero solamente en lo que es la mecánica contable. Todos los esfuerzos del nuevo gerente cuentan con la dificultad, que la Junta Directiva no lo apoya, --desde hace meses que el gerente pide una nueva agrupación del personal contable y la Junta se niega aprobarla. Mientras tanto el asesor económico de la empresa está organizando de nuevo el sistema contable. Se redacta otro código de cuentas, trabajo que realiza un grupo de empíricos, que no tiene la debida preparación para juzgar el sistema existente ni para redactar un sistema nuevo.

Mientras el equipo existente de máquinas IBM estaba ocupado sólo con el 70% de su capacidad, el asesor económico contrato un nuevo equipo más rápido, que cuesta unos 25.000 Bs. de alquiler mensual. Este equipo está instalado ya desde hace tres meses y todavía no da resultado por la total falta de programación. La empresa corre el riesgo casi seguro, que otra vez se la desorganiza totalmente la contabilidad haciéndola de nuevo inauditable. El balance (bastante hipotético) de la empresa al 30-12-64, recientemente presentado, es totalmente falso. Los Bs. 45.055.421 son más que dudosos (Almacenes)

Por falta de la más mínima administración de las Obras en Proceso, los Bs. 69.205.348 (Ordenes de Trabajo en Proceso) son igualmente dudosos. El Activo Fijo demuestra como Propiedades, Planta y Equipo un monto de Bs. 550.414.894. Según los hechos, según estimaciones de expertos (Electricidad de Francia, Banco Mundial, The American Appraisal Company u otros) este Activo está inflado en su por lo menos 10%, es decir, la diferencia alcanza la cantidad de Bs. 55.041.489. Al corregir esta diferencia, las GANANCIAS RETENIDAS de Bs. 6.751.592 se convierten en una pérdida total de Bs. 48.289.897. Como CADAFE para fines de 1964 existía seis años, tal pérdida resulta en una pérdida anual de Bs. 8.048.316. La Junta Directiva no nos logrará cegar presentando una ganancia anual de Bs. 5.594.883.

La Empresa CADAFE no tiene ningún inventario de sus bienes y desconoce totalmente el valor y la existencia de sus bienes instalados. Cuando el día dado tal inventario y avalúo existan, se conocerá la verdadera situación financiera de la empresa. Desde hace mucho tiempo la compañía (a exigencia del Banco mundial) ha contratado los auditores Arthur Andersen con un costo elevado: después de casi 2 años estos auditores por la total desorganización administrativa no han sido capaces de presentar al Banco Mundial los Estados Financieros conformados por ellos.

Frente a esta situación el manejo indiscriminado de fondos es aún el mal menor.

ADMINISTRACION TECNICA

En la supervisión de obras en proceso actuó desde el principio el Departamento de Inspección al cargo del Ingeniero Jorge Pirela. El Departamento se ocupó de controlar el cumplimiento de los trabajos contratados, en primer lugar en lo que al cumplimiento puramente técnico se refería, pero por falta de control contable igualmente se ocupó de que no se excedían los costos contratados. Recientemente el Departamento fue eliminado y el Jefe del Departamento arbitrariamente despedido. Este hecho es otro ejemplo, que la Superioridad está haciendo todo lo posible para eliminar los controles, igual como ocurre en contabilidad.

El asesor económico ordenó a las espaldas de los Servicios Técnicos correspondientes la Electrificación del Sur del Táchira. El defecto posteriormente fue remediado ordenando (a consecuencia de fuertes reclamos) una partida de 3 1/2 millones de Bolívares y recomendando la ejecución a los Departamentos Técnicos. Las instalaciones comprenden unos 100 kms de líneas y en varias poblaciones del Táchira la construcción de Redes de Distribución. No había licitación legal.

La Administración Regional FALCON de CADAPE está construyendo unos 100 kms de líneas y Redes de Distribución, además una Subestación de Transmisión, obras para los cuales no ha procedido CADAPE a las Licitaciones de la Ley.

CADAPE compra un lote de cauchos para todos los vehículos de Caracas y todas las Administraciones Regionales para un año completo. Ya vienen quejas de los Contadores Regionales, por qué tienen que pagar Bs. 150,00 en vez de los 120,00 que se les cobra en plaza.

Para la reparación de unos motores DIESEL CADAPE compra a Federico Gascue, exdueño de la Empresa de Barcelona, repuestos por alrededor Bs 300.000,00 y se dice, que estos repuestos figuran ya en el inventario, cuando la empresa fué comprada por CADAPE a Federico Gascue ?

Tenemos entendido, que la Comisión de Investigación de Enriquecimiento Ilícito en algunos casos de esos tomó carta.

Personal

Hasta la fecha CADAPE perdió por demisión o por despido más de cinco ingenieros. Esos ingenieros son precisamente los que más años de provechoso trabajo han tenido en las Empresas. La Junta directiva no se da cuenta, cuanto capital la empresa ha invertido para capacitar ese personal a las necesidades de la empresa? en los 13 años de su colaboración en la CVF y CADAPE respectivamente el suscrito viajó por tierra 350.000 kms. El mismo reglamento de viáticos asigna gastos de vehículo por 0,20 Bs el kilómetro, es decir, solamente el transporte para las inspecciones de instalaciones costaron 75.000 Bolívares. Estas experiencias e investigaciones no son consideradas cuando al capricio se despide el personal.

El despido arbitrario del Ing? Pirela provocó la protesta unánime del cuerpo de ingenieros de CADAPE, publicada en la prensa capitalina.

Entre el personal administrativo las cosas son iguales, lo que demuestra el despido del Gerente Comercial (Dr. Pedro Lizoano Lobo), que fué una medida absolutamente ~~arbitraria~~ arbitraria del Lic. Santander (asesor económico).

Resulta, que todo el personal está preocupado de que le toque a cada uno la misma suerte. Estabilidad de Trabajo en CADAPE no existe. Todo el personal cumple sus horas pero trabaja con disgusto y sin interés. Cuando sería posible consultar el personal (desde el más humilde mensajero hasta personas de más elevada jerarquía) se constatará, que por lo menos el 80% del personal se pronunciará en contra de los directivos, por su arbitrariedad, por su estilo dictador y por las medidas evidentemente contrarias a los intereses de la compañía. Hagase ~~de~~ pruebe y se verificará esta opinión. No es alarmante ~~¿~~ tal situación laboral en una Empresa del Estado?

EL CASO DE LA COMPRA DE LA EMPRESA DE BARCELONA (El llamado "Fraude de Barcelona")

La Empresa de Barcelona se llamó Luz Eléctrica de Barcelona " CALEB ". La Empresa, junto con la Empresa de Anaco y otra Empresa de Suministros Técnicos (CAEL y SICA) pertenecieron a la compañía canadiense.....

VENEZUELA POWER COMPANY LTD. - TORONTO - CANADA

Esta compañía funcionó con fines casi exclusivamente especulativos, tal como su Gerente General lo expresó con las palabras: You know, we are gambling (nótese que estamos jugando al azar). La especulación de la empresa con la construcción de la Planta Turbo-Gas en Anaco salió mal, no lograron convertir una deuda a corto plazo de Bs 12.000.000 en una obligación a largo plazo y tuvieron que vender su empresa de Barcelona para salvar aquella de Anaco. Se avaluó la empresa para establecer el precio:

A) Primer avalúo

CADAFE-AGOSTO 1.960

Valor: 1.205.600 plusvalía 313.050,00 TOT. 1.518.650,00

B) Segundo avalúo

CADAFE-OCTUBRE 1.960

Valor: 1.363.831,19 -.- TOT. 1.363.831,19

C) COMPRA DE CALEB POR PROGRECA (Federico Gascue) NOVIEMBRE 1.960

Valor pagado para las instalaciones incluyendo los terrenos de los Montones)

TOT. 1.800.000,00

E) TERCER AVALUO- Comisión evaluadora, Junio 1.964

Valores avaluados y pagados por CADAFE

VALOR INSTALACIONES	4.044.264,50
Terrenos LOS MONTONES	1.500.000,00
Plusvalía	520.000,00
<u>TOTAL</u>	<u>6.064.264,50</u>
=====	

Estraña, que el precio en tan poco tiempo haya tanto aumentado. No es, como el Sr. Federico Gascue argumenta, que mientras tanto construyó para la diferencia instalaciones nuevas. La única instalación de reciente construcción es el barrio Sucre.

Los ingenieros participantes en el avalúo (Raúl Arreaza Colizza, Electricidad de Caracas y Julio Villasmil) son ingenieros electricistas. Probablemente les faltaba experiencia en constatar el miserable estado de los motores DIESEL, siendo tal peritaje tarea del ingeniero mecánico y no del electricista.

Si aceptamos el precio del segundo avalúo con Bs. 1.363.831,19 y agregamos para el valor de los terrenos de

los Montones..... Bs. 436.168,81

llegamos al precio pagado por Gascue Bs. 1.800.000,00
=====

Entonces queda incomprensible, como los terrenos de los Montones fueron avaluados en 1.500.000,00. Inicialmente los evaluadores les habían puesto el precio de Bs. 2.000.000,00. Por protesta del Ing. Villasmil redujeron el valor a Bs. 1.500.000,00 y introdujeron la plusvalía con 520.000,00, que Villasmil no aceptó y salvó su firma. Se ve claramente la tendencia de inflar el avalúo de tal manera, para salvar a Gascue de la patente quiebra.

Gascue compró la empresa por Bs. 1.800.000,00 y pagó el precio con 6 giros, aceptados por CALEB y que llevaron el aval

del Banco Táchira C.A. . Este aval lo firmó el presidente de ese Banco, el Señor Federico Ríos Vale , sin haber conseguido la aprobación de la Junta Directiva del Banco y sin mencionar la obligación en el libro de Acta del Banco. (Federico Ríos Vale murió tanto tiempo antes de morir el señor Federico Gascue Ríos.)

Los seis giros nunca han sido pagados, es decir, que Gascue compró la Empresa a los Canadienses sin un centavo. El pago de los seis giros aparece en 1.964 entre los pagos de CADAPE.

Cuando el suscrito negoció en otra oportunidad con el señor Federico Gascue, (tratándose de un avalúo parcial de ciertas instalaciones), el Sr. Gascue le ofreció al suscrito una comisión de Bs. 40.000,00 y tenemos entendido, que el mismo Sr. Gascue ofreció al ing. Villasmil una comisión de 200.000,00 para el avalúo de CALEB. Huelga de decir, que ninguno de los dos ingenieros aceptó tales proposiciones. Pero demuestra los métodos del Sr. Gascue, igual como el hecho, que su primo, el Almirante Sosa Ríos escribió una carta de recomendación a CADAPE, para que la negociación por CALEB fluya mejor.

Estraña, que el suscrito, quien durante 12 años era uno de los principales evaluadores de la CVF y de CADAPE, no fue empleado para el avalúo actual ni que, una vez obtenido los datos, fue consultado. Al contrario, en lo subsiguiente fue totalmente aislado por el Lic. Santander. No participó más en pericias de tipo económico y fue sustituido en todas sus especialidades, de manera que al fin de su actividad en CADAPE era prácticamente desocupado, para hacerle renunciar, los que el día 2 de Agosto de 1.965 ocurrió.

Como representante de CADAPE en una evaluación tan difícil, CADAPE nombró al ing.

Luis Villasmil. El colega Villasmil era un ingeniero recién graduado, sin ninguna práctica profesional y aún menos sin el más mínimo sentido de como juzgar el valor de las instalaciones en cuestión. Por cierto que no era suficientemente preparado para defender los intereses de la nación contra un hombre de la viveza como Gascue.

Al ingeniero Arreaza el suscrito no conoce y por eso se le reserva de toda crítica.

Lo que se supo es, que en la Junta Directiva fue el Dr. León Mendoza, en la época Director Directivo, quien ~~apoyó~~ apoyó enfáticamente las aspiraciones de Gascue , se declaró en favor de la plusvalía y de la compra de los Terrenos en los Montones. Es de advertir, que esos terrenos para CADAPE no tienen ningún valor. La mitad de esos terrenos es invadida y cubierta de ranchos y el resto

se encuentra en la zona de inundaciones del Río Neverí, razón por la cual ni aún han sido invadidos por los rancheros.

Para obtener una explicación de este negocio tan raro, es interesante saber lo siguiente:

Comerciantes (miembros de la Cámara de Comercio) opinan, que los fondos que Gascue maneja, son fondos del Expresidente perezjimenista de la CVF: Dr. Ricardo González,

quien es cuñado de Gascue.

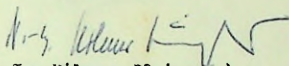
Tío de Gascue era el presidente del Banco Táchira, Sr. Federico Ríos Vale. Ejecutivos del Banco Táchira eran el Lic. Santander, asesor económico de CADAPE. Igualmente tenía un cargo administrativo en aquel Banco el Dr. León Mendoza, Director administrativo de CADAPE. Cuando era consultor jurídico de CADAPE, se opuso y hizo imposible la ejecución de tres fianzas, que CADAPE tenía en

su poder, para respaldar contratos de ELECSA, empresa de Gasque, que se había conseguido varios contratos de la CVF (6jala, el presidente de ~~CADAFE~~ era cuñado de Gasque) ELECSA quebró, CADAFE perdió casi 2 Millones de Bolívars, pero el Dr. ~~MOMM~~ León Mendoza no ejecutó las finanzas para proteger a Gasque.

El asesor de economía de CADAFE, Lic. Santander, tampoco reclamó el elevado precio de CALEB con el exagerado valor de los terrenos y con la plusvalía para una empresa, que compropadamente en los últimos 4 años produce nada más que pérdidas.....y la razón es, que Santander es cuñado de Gasque, apoyado por las referencias de su primo, el Almirante Sosa Ríos.

Hay gente, que opinan, que CADAFE se encuentra totalmente en manos de un reducido gremio de personas, que forman el clan perezjimenista dentro de las Empresas Nacionales. Tal opinión por el momento es de poca gente, pero si las cosas continúan, no tardará más que dos meses, y las irregularidades serán del público conocimiento.

Atentamente

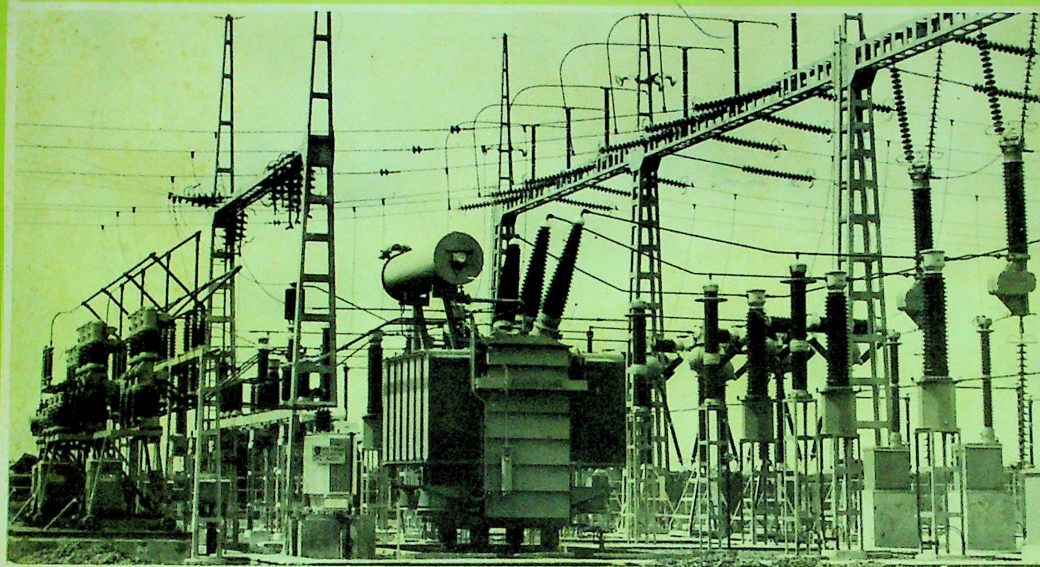

(Dr.-Ing. Hilmar Döring W.)

Caracas, 13 de Octubre de 1.965

C·A·D·A·F·E

GERENCIA COMERCIAL

Dpto. de Estadística



REPORTE ANUAL DE OPERACIONES

1967

I N D I C E

	<u>PAGINA</u>		<u>PAGINA</u>
RESUMEN GENERAL	1	<u>CUADROS</u>	
<u>ADMINISTRACIONES REGIONALES</u>		RESUMEN DE PRODUCCIÓN Y VENTAS	65
APURE	7	CONSUMO TOTAL	66
BOLIVAR	11	" RESIDENCIAL	67
CARABOBO	15	" COMERCIAL	68
CENTRO	20	" INDUSTRIAL	69
FALCÓN	24	" AGRÍCOLA Y ESPECIAL	70
GUÁRICO	29	PRODUCCIÓN DE ENERGÍA	71
LARA-YARACUY	33	SUSCRITORES	76
LLANOS OCCIDENTALES	37		
MÉRIDA	41	<u>GRÁFICOS</u>	
MIRANDA	45	CONSUMOS	77
MONAGAS	49	GENERACIÓN	78
ORIENTE	53	VENTAS	79
TÁCHIRA	57	INGRESOS	80
ZULIA-TRUJILLO	61	SUSCRITORES	81

RESUMEN GENERAL

LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN INSTALADA PARA FINES DEL AÑO 1967 ALCANZÓ A 567.770 KW. LO CUAL REPRESENTA CON RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR UN AUMENTO DE 79.951 KW. O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 16,4%.

LA CAPACIDAD POR TIPOS DE PLANTAS SE DISTRIBUYÓ DE LA SIGUIENTE MANERA:

PLANTAS TURBO-ELÉCTRICAS A VAPOR	245.000	KW.
PLANTAS TURBO-ELÉCTRICAS A GAS	192.850	"
TOTAL TURBO-ELÉCTRICAS	<u>437.850</u>	KW.
 PLANTAS DIESEL	 126.475	 KW.
PLANTAS HIDRÁULICAS	<u>3.445</u>	KW.
 TOTAL CAPACIDAD INSTALADA	 567.770	 KW.

EN EL AÑO OPERARON 56 PLANTAS CON 245 UNIDADES DE GENERACIÓN, REPARTIDAS ASÍ:

TURBO-ELÉCTRICAS	30	UNIDADES
DIESEL	206	"
HIDRÁULICAS	9	"
TOTAL	<u>245</u>	UNIDADES

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A FINES DE AÑO A 447.011 KW.

PRODUCCION

2.-

LA ENERGÍA GENERADA TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE 2.183 MILLONES DE KWH., CIFRA SUPERIOR A LA DEL AÑO ANTERIOR EN 111 MILLONES DE KWH., O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 5,4%.

LA GENERACIÓN POR TIPOS DE PLANTAS SE DISTRIBUYÓ DE LA SIGUIENTE MANERA:

TIPO DE PLANTA	1967		1966		VARIACION	
	MILLONES KWH.	%	MILLONES KWH.	%	MILLONES KWH.	%
VAPOR	1.582	72,5	1.506	72,7	+ 76	+ 5,0
GAS	274	12,6	249	12,0	+ 25	+10,0
DIESEL	315	14,4	301	14,5	+ 14	+ 4,7
HIDRÁULICA	12	0,5	16	0,8	- 4	- 25,0
TOTAL	2.183	100,0	2.072	100,0	111	5,4

EL PROMEDIO MENSUAL DE ENERGÍA GENERADA FUÉ DE 182 MILLONES DE KWH.

EL CONSUMO INTERNO EN PLANTAS ALCANZÓ PARA EL AÑO UN TOTAL DE 150 MILLONES DE KWH.

LAS PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 324 MILLONES DE KWH.

EL PORCENTAJE DE CONSUMO INTERNO Y PÉRDIDAS EN RELACIÓN CON EL TOTAL DE ENERGÍA GENERADA Y COMPRADA ALCANZÓ A 20,4%.

VENTAS DE ENERGIA

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA PARA EL AÑO FUÉ DE 1.854 MILLONES DE KWH., O SEA UN AUMENTO DE 205 MILLONES DE KWH. EN RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR, O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 12,4%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE 155 MILLONES DE KWH.

../..

COMPRAS DE ENERGIA

3.-

EL TOTAL DE ENERGÍA COMPRADA ALCANZÓ A 145 MILLONES DE KWH. ADQUIRIDA POR LA SIGUIENTES ADMINISTRACIONES REGIONALES : BOLÍVAR 66 MILLONES DE KWH.; CENTRO 36 MILLONES DE KWH., ORIENTE 16 MILLONES DE KWH. Y MIRANDA 11 MILLONES DE KWH. QUE TOTALIZA 130 MILLONES DE KWH. COMPRADOS A EDELCA Y ZULIA-TRUJILLO 15 MILLONES DE KWH COMPRADOS A LA SHELL.

SUSCRITORES

DURANTE EL AÑO FUERON SERVIDOS UN PROMEDIO MENSUAL DE 466.319 SUSCRITORES , LO QUE REPRESENTA UN AUMENTO DE 29.543 NUEVOS CLIENTES EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR, O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 6,8%.

PARA EL MES DE DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS FUÉ DE 478.769.

S E C T O R	S U S C R I T O R E S				V A R I A C I O N	
	NUMERO	1967	%	NUMERO	1966	%
					ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	415.831		89,2	389.388	26.443	6,8
COMERCIAL	37.156		7,9	34.927	2.229	6,4
INDUSTRIAL	3.996		0,8	3.885	111	2,9
OFICIAL	8.667		1,9	7.877	790	10,0
AGRÍCOLA	665		0,1	696	- 31	-4,5
ESPECIALES	4		-	3	1	-
TOTAL	466.319		100,0	436.776	29.543	6,8

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA TOTALIZARON EN EL AÑO LA CANTIDAD DE B\$ 237,1 MILLONES, CIFRA QUE COMPARADA CON LA DEL AÑO ANTERIOR REPRESENTA UN AUMENTO DE B\$ 19,8 MILLONES, O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 9,6%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE INGRESOS POR VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE B\$ 18,9 MILLONES.

..../..

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUE LA SIGUIENTE

4.-

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	99.377,0	41,9	92.292,8	42,6	7.084,2	7,6
COMERCIAL	41.559,4	17,6	38.064,1	17,7	3.495,3	9,1
INDUSTRIAL	41.224,1	17,4	37.066,1	17,2	4.158,0	11,2
OFICIAL	31.405,2	13,3	28.228,3	13,1	3.176,9	11,2
AGRÍCOLA	2.358,8	0,9	3.112,5	0,9	- 753,7	- 24,2
ESPECIAL	21.145,8	8,9	18.570,5	8,5	2.575,3	13,8
TOTAL	237.070,3	100,0	217.334,3	100,0	19.736,0	9,6

CONSUMOS

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA ENTRE LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ LA SIGUIENTE:

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%
RESIDENCIAL	367.879,1	20,1	333.281,4	20,2	34.597,7	10,3
COMERCIAL	200.476,3	10,8	185.515,5	11,3	14.960,8	8,0
INDUSTRIAL	418.004,1	22,5	352.040,3	21,4	65.963,8	18,7
OFICIAL	240.728,8	12,9	217.122,6	13,2	23.606,2	10,8
AGRÍCOLA	18.367,7	0,9	23.302,2	1,4	-4.934,5	- 21,1
ESPECIAL	608.864,4	32,8	537.323,6	32,5	71.540,8	13,3
TOTAL	1.854.320,4	100,0	1.648.585,6	100,0	205.734,8	12,4

../..

EGRESOS

5.-

LOS EGRESOS TOTALIZARON PARA EL AÑO LA CANTIDAD DE B\$ 225.086 MILLONES , CIFRA QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE NOTA UN AUMENTO DE B\$ 25.102 , O SEA UN 13%.

ESTOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS DE LA SIGUIENTE FORMA:

<u>GASTOS</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>
PERSONAL	106.000,7	47,2	95.086,4	47,5	10.914,3	11,4
MATERIALES	41.811,2	18,4	38.544,6	19,3	3.266,6	8,4
DEPRECIACIÓN	43.639,4	19,4	36.630,3	18,3	7.009,1	19,1
COMPRA DE ENERGÍA	4.318,6	1,9	3.455,4	1,7	863,2	24,9
OTROS GASTOS	29.315,6	13,1	26.267,6	13,2	3.048,0	11,6
TOTAL	225.085,5	100,0	199.984,3	100,0	25.101,2	12,5

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 12,1 CTS. Y EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 12,8 CTS/KWH.
EL BENEFICIO POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 0,7 CTS.

PERSONAL

EL NÚMERO DE TRABAJADORES AL SERVICIO DE LA EMPRESA ALCANZÓ PARA FIN DE AÑO A 5.090 , DE LOS CUALES - 2.719 ERAN EMPLEADOS Y 2.371 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS BASICOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 9.929 AÑO Y DE B\$ 828 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 12.831 Y DE B\$ 1.069 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO POR AÑO FUÉ DE B\$ 6.601 Y DE B\$ 18 DIARIO.

../..

TRABAJADORES POR ADMINISTRACION

<u>ADMINISTRACION REGIONAL</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>EMPLEADOS/OBREROS</u>		<u>EMPLEADOS/OBREROS</u>		<u>EMPLEADOS/OBREROS</u>	
CARACAS	525	-	485	-	40	-
APURE	34	40	32	39	2	1
BOLIVAR	90	68	80	67	10	1
CARABOBO	210	298	218	288	- 8	10
CENTRO	418	553	407	555	11	-2
FALCON	152	155	146	146	6	9
GUARICO	79	95	70	87	9	8
LARA-YARACUY	65	85	62	83	3	2
LLANOS OCCIDENTALES	105	100	98	94	7	6
MERIDA	95	106	91	109	4	-3
MIRANDA	95	93	81	92	14	1
MONAGAS	183	122	176	122	7	0
ORIENTE	320	117	305	109	15	8
TACHIRA	127	294	127	296	0	-2
ZULIA-TRUJILLO	221	245	208	247	13	-2
TOTAL	2.719	2.371	2.586	2.334	133	37

ADMINISTRACION REGIONAL "APURE"

7.-

DURANTE EL AÑO 1967 ESTA ADMINISTRACIÓN OPERÓ CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 8.142 KW., DISTRIBUIDA DE LA SIGUIENTE MANERA: SAN FERNANDO CON 6.082 KW. Y PUERTO AYACUCHO CON 2.060 KW

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 3.387 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA DURANTE EL AÑO FUÉ DE 17.510.329 KWH. O SEA UN AUMENTO DE 2.655.709 KWH. EN RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 17,9%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 1.459.194 KWH.

EL CONSUMO INTERNO EN PLANTAS FUÉ DE 821.525 KWH.

LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 4.052.873 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 27,8% DE LA GENERACIÓN BURTA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LOS DATOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
APURE	8.142	3.387	17.510.329	-	821.525	16.688.804	4.052.873	12.635.931
SAN FERNANDO	6.082	2.700	14.433.620	-	657.543	-	-	-
PTO.AYACUCHO	2.060	687	3.076.709	-	163.982	-	-	-

../..

VENTAS

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA DURANTE EL AÑO FUÉ DE 12.635.931 KWH., LO QUE SIGNIFICÓ UN AUMENTO DE 2.890.024 KWH., O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 29,7%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS FUÉ DE 1.052.994 KWH. UN MÁXIMO DE VENTAS SE REGISTRÓ EN EL MES DE ABRIL CON 1.190.015 KWH., EN EL MES DE DICIEMBRE CON 1.142.103 KWH. Y EL MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON 782.013 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	4.868	38,5	3.062	31,4	1.806	58,9
COMERCIAL	2.058	16,3	1.097	11,3	961	87,6
INDUSTRIAL	1.589	12,6	1.699	17,5	-110	-6,5
OFICIAL	4.120	32,6	3.887	39,8	233	6,0
TOTAL	12.635	100,0	9.745	100,0	2.890	29,7

SUSCRITORES

DURANTE EL AÑO SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 5.818 SUSCRITORES , SUPERIOR EN 1.364 SUSCRITORES AL DEL AÑO PASADO, O SEA SE OPERÓ UN AUMENTO RELATIVO DEL 30,6%.

EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS PARA FINES DE AÑO ALCANZÓ A 6.332 SUSCRITORES.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

../..

SUSCRITORES

9.-

SECTOR	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	4.906	84,3	3.810	85,6	1.096	28,8
COMERCIAL	580	9,9	393	8,8	187	47,6
INDUSTRIAL	109	1,9	99	2,2	10	10,1
OFICIAL	223	3,8	152	3,4	71	46,7
TOTAL	5.818	100,0	4.454	100,0	1.364	30,6

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA, TOTALIZARON EN EL AÑO LA CANTIDAD DE B\$ 3.065.914, REPRESENTA UN AUMENTO EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR DE B\$ 683.783, O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 28,7%.

EL PROMEDIO MENSUAL ALCANZÓ A B\$ 255.492,85, SIENDO EL MÁXIMO EN EL MES DE ABRIL CON B\$ 272.874 Y EN DICIEMBRE CON B\$ 272.275 Y EL MÍNIMO SE REGISTRÓ EN EL MES DE ENERO CON B\$ 184.349.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

SECTOR	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	1.611	52,5	1.091	45,8	520	47,7
COMERCIAL	568	18,5	292	12,2	276	94,5
INDUSTRIAL	223	7,3	205	8,6	18	8,8
OFICIAL	664	21,7	795	33,4	-131	-16,5
TOTAL	3.066	100,0	2.383	100,0	683	28,7

...

EGRESOS

DURANTE EL AÑO LOS EGRESOS TOTALIZARON LA CANTIDAD DE B\$ 3.239.574, CIFRA QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR REPRESENTA UN AUMENTO DE B\$ 179.324.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

G A S T O S	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	1.429,6	44,2	1.386,7	45,4	42,9	3,0
MATERIALES	1.019,2	31,5	1.040,3	33,9	-21,1	-2,0
DEPRECIACION	446,8	13,7	327,8	10,7	119,0	36,3
OTROS	343,9	10,6	305,3	10,0	38,6	12,6
TOTAL	<u>3.239,5</u>	<u>100,0</u>	<u>3.060,1</u>	<u>100,0</u>	<u>179,4</u>	<u>5,8</u>

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 25,6 CTS/KWH.

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 24,2 CTS/KWH.

HUBO UNA PÉRDIDA DE 1,4 CTS/KWH.

PERSONAL

EL PERSONAL UTILIZADO POR LA ADMINISTRACIÓN FUÉ DE 74 TRABAJADORES DE LOS CUALES 34 ERAN EMPLEADOS Y 40 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 9.192 POR AÑO Y DE B\$ 766 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 11.166 POR AÑO Y DE B\$ 930 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO AÑO FUÉ DE B\$ 7.514 Y DE B\$ 20 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "BOLIVAR"

11.-

OPERÓ ESTE AÑO CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 1.383 KW. DISTRIBUIDA ASÍ: LA PLANTA EL CALLAO CON 968 KW. Y LA PLANTA EL MANTECO CON 415 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 790 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA EN EL AÑO FUÉ DE 2.284.535 KWH. EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR REPRESENTÓ UN AUMENTO DE 805.708 KWH., O SEA UN AUMENTO RELATIVO DEL 54,5%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 362.950 KWH.

LA ENERGÍA COMPRADA A EDELCA, ALCANZÓ A 66.062.300 KWH., LO CUAL HACE CON LA ENERGÍA GENERADA UN TOTAL DE 68.346.835 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS QUE COMPONEN DICHA ADMINISTRACIÓN ALCANZÓ A 284.690 KWH.

LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 5.203.568 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LA PLANTA Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 8% DE LA GENERACIÓN TOTAL.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LOS DATOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MAX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
BOLIVAR	1.383	790	2.284.535	66.062.300	284.690	68.062.145	5.203.568	62.858.577
EL CALLEO	968	640	1.965.510	-	222.490	-	-	-
EL MANTECO	415	150	319.025	-	62.200	-	-	-

../..

VENTAS

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA FUÉ DE 62.858.577 KWH., O SEA UNA VENTA SUPERIOR A LA DEL AÑO ANTERIOR EN 22.145.289 KWH., LO CUAL SIGNIFICÓ UN AUMENTO RELATIVO DE 54,4%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE ENERGÍA VENDIDA FUÉ DE 5.238.214 KWH. PRESENTANDO UN MÁXIMO DE VENTAS DE ENERGÍA EN EL MES DE DICIEMBRE CON 5.132.083 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON 3.317.157 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	23.960	38,1	18.665	45,8	5.295	28,4
COMERCIAL	18.066	28,7	14.531	35,6	3.535	24,3
INDUSTRIAL	3.869	6,2	3.683	9,2	186	5,1
OFICIAL	4.551	7,2	3.834	9,4	717	18,7
ESPECIAL (CDAD. BOLIVAR)	12.412	19,2	-	-	12.412	-
TOTAL	62.858	100,0	40.713	100,0	22.145	54,4

SUSCRITORES

DURANTE EL AÑO EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS ALCANZÓ LA CANTIDAD DE 18.292 SUSCRITORES, CIFRA SUPERIOR EN 2.130 A LA DEL AÑO PASADO, O SEA UN AUMENTO RELATIVO DE 13,2%.

EL NÚMERO DE SUSCRITORES PARA FINES DE AÑO ALCANZÓ A 19.568 SUSCRITORES.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN.

S U S C R I T O R E S

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	16.188	88,5	13.307	88,4	2.881	21,7
COMERCIAL	1.789	9,8	1.452	9,6	337	23,2
INDUSTRIAL	109	0,6	109	0,7	-	-
OFICIAL	205	1,1	195	1,3	10	5,1
ESPECIAL (CDAD.BOLIVAR)	1	-	-	-	1	-
TOTAL	18.292	100,0	15.063	100,0	3.229	21,4

I N G R E S O S

EL TOTAL DE INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA FUÉ DE B\$ 8.454.461, QUE COMPARADA CON LA DEL AÑO PASADO REPRESENTA UN AUMENTO DE B\$ 2.047.528, O SEA UN INCREMENTO DEL 32%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 704.538; TENIENDO SU MÁXIMO EN EL MES DE DICIEMBRE CON B\$ 708.257 Y UN MÍNIMO SE REGISTRÓ EN EL MES DE MARZO CON B\$ 518.103.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

I N G R E S O S

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	4.189	49,6	3.466	54,2	723	20,9
COMERCIAL	2.498	29,5	2.044	31,8	454	22,2
INDUSTRIAL	542	6,4	502	7,8	40	7,9
OFICIAL	791	9,4	396	6,2	395	99,7
ESPECIAL (CDAD. BOLIVAR)	434	5,1	-	-	434	-
TOTAL	8.454	100,0	6.408	100,0	2.046	31,9

..../..

EGRESOS

LOS GASTOS DE OPERACIÓN EN LA ADMINISTRACIÓN FUERON DE B\$ 7.167.781, SI LA COMPARAMOS CON EL AÑO ANTERIOR SE OBSERVA UN AUMENTO DE B\$ 1.972.601, O SEA UN 37%.

LOS GASTOS EN LA ADMINISTRACIÓN FUERON:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	2.676,7	37,4	2.068,9	39,8	607,8	29,3
MATERIALES	495,9	6,9	330,1	6,4	165,8	50,2
DEPRECIACIÓN	821,5	11,5	717,7	13,8	103,8	14,4
COMPRA DE ENERGÍA	2.698,3	37,6	1.504,0	28,9	1.194,3	79,4
OTROS GASTOS	475,4	6,6	574,5	11,1	-99,1	-17,2
TOTAL	7.167,8	100,0	5.195,2	100,0	1.972,6	37,0

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 13,5 CTS/KWH. Y EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 11,5 CTS/KWH.

EL BENEFICIO BRUTO POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 2,0 CTS.

PERSONAL

PARA FIN DE AÑO PRESTARON SERVICIO A LA ADMINISTRACIÓN 158 TRABAJADORES, DE LOS CUALES 90 ERAN EMPLEADOS Y 68 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 7.889 POR AÑO Y DE B\$ 657 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 9.056 AÑO Y DE B\$ 754 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO AÑO FUÉ DE B\$ 6.344 Y DE B\$ 17 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "CARABOBO"

15.-

ESTE AÑO OPERÓ CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 92.950 KW., DISTRIBUÍDA DE LA SIGUIENTE MANERA: PLANTA SAN CARLOS CON 2.950 KW. Y LA PLANTA PUERTO CABELLO CON 90.000 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ DE 90.000 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA DURANTE EL AÑO 1967 FUÉ DE 491.844.078 KWH., CANTIDAD INFERIOR A LA DEL AÑO ANTERIOR EN 32.311.097 KWH., UNA DISMINUCIÓN RELATIVA DEL 6,2%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 4.098.701 KWH.

EL CONSUMO INTERNO EN PLANTAS FUÉ DE 32.740.863 KWH.

LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 53.604.242 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 17,5% DE LA GENERACIÓN BRUTA. LA ENERGÍA RECIBIDA DE LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL CENTRO FUÉ DE 8.346.462 KWH., LO QUE HACE UN TOTAL CON LA ENERGÍA GENERADA DE 500.190.540 KWH.

TRANSFERENCIA DE ENERGIA

EL TOTAL DE ENERGÍA TRANSFERIDA A LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL CENTRO FUÉ DE 95.370.059 KWH., A LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL LLANOS OCCIDENTALES 3.530.500 Y LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL FALCÓN 1.904.860 KWH., LO QUE HACE UN TOTAL DE 100.805.419 KWH., LO QUE REPRESENTA UN 20,5% DE LA ENERGÍA GENERADA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

../..

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MAX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	ENERGÍA TRANSFERIDA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
CARABOBO	92.950	90.000	491.844.078	8.346.462	32.740.863	459.103.215	53.604.242	304.693.554
PTO.CABELLO	90.000	88.000	485.298.000	-	32.471.612	-	-	-
SAN CARLOS	2.950	2.000	6.546.078	-	269.251	-	-	-

VENTAS

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA DURANTE EL AÑO FUÉ DE 304.693.544 KWH., REPRESENTA UN AUMENTO DE 18.884.675 KWH., EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO ANTERIOR REPRESENTÓ UN INCREMENTO RELATIVO DEL 6,6%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE 2.539.113 KWH., REGISTRÁNDOSE UN MÁXIMO EN EL MES DE NOVIEMBRE CON 28.416.903 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON 21.417.630 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	26.165	8,6	23.107	8,1	3.058	13,2
COMERCIAL	15.650	5,1	14.956	5,2	694	4,6
INDUSTRIAL	109.833	36,0	105.133	36,8	4.700	4,5
OFICIAL	27.638	9,1	24.513	8,6	3.125	12,7
AGRÍCOLA	791	0,3	8.648	3,0	- 7.857	90,9
ESPECIAL	124.616	40,9	109.451	38,3	15.165	13,9
TOTAL	304.693	100,0	285.808	100,0	18.885	6,6

SUSCRITORES

17.-

DURANTE EL AÑO SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 30.538 SUSCRITORES , CIFRA SUPERIOR EN 2.221 NUEVOS CLIENTES EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO , UN INCREMENTO RELATIVO DEL 7,8%. EL NÚMERO DE SUSCRITORES PARA EL MES DE DICIEMBRE ALCANZÓ A 31.451 SUSCRITORES.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	26.572	87,0	24.483	86,5	2.089	8,5
COMERCIAL	3.082	10,1	2.983	10,6	99	3,3
INDUSTRIAL	216	0,7	215	0,7	1	0,5
OFICIAL	635	2,1	601	2,1	34	5,7
AGRÍCOLA	31	0,1	33	0,1	-2	-6,1
ESPECIAL	2	-	2	-	-	-
TOTAL	30.538	100,0	28.317	100,0	2.221	7,8

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA ALCANZARON EN EL AÑO A B\$ 30.982.115 , CIFRA SUPERIOR A LA DEL AÑO PASADO EN B\$ 968.652 , ES DECIR REPRESENTÓ UN INCREMENTO RELATIVO DEL 3,2%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$.2.581.843, TENIENDO UN MÁXIMO EN LOS MESES DE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE CON B\$.. 2.832.579 Y B\$ 2.776.983 RESPECTIVAMENTE Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON B\$ 2.229.166,60.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

../..

INGRESOS

<u>SECTOR</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	7.596	24,4	6.616	22,2	980	14,8
COMERCIAL	3.838	12,4	3.290	10,9	548	16,7
INDUSTRIAL	9.388	30,3	9.839	32,8	-451	-4,6
OFICIAL	3.492	11,3	3.299	10,9	193	5,9
AGRÍCOLA	112	0,4	1.235	4,1	-1.123	-90,9
ESPECIAL	6.556	21,2	5.734	19,1	822	14,3
TOTAL	30.982	100,0	30.013	100,0	969	3,2

EGRESOS

LOS GASTOS DE OPERACIÓN EN LA ADMINISTRACIÓN ALCANZARON A B\$ 19.367.916, SUPERIOR EN B\$ 1.002.582 A LA DEL AÑO ANTERIOR.

<u>GASTOS</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>
PERSONAL	8.918,8	46,1	9.201,4	50,2	-282,6	-3,0
MATERIALES	5.757,4	29,7	6.405,6	34,8	-648,2	-10,1
DEPRECIACIÓN	5.815,5	30,0	5.268,5	28,6	547,0	10,3
TRANSF. ENERGÍA	(3.022,6)	(15,6)	(4.721,5)	(25,7)	(1.698,9)	(35,9)
OTROS GASTOS	1.898,8	9,8	2.211,3	12,1	312,5	14,1
TOTAL (*)	19.367,9	100,0	18.365,3	100,0	1.770,2	9,6

(*) SE ACREDITÓ LA TRANSFERENCIA DE ENERGÍA A LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL CENTRO.

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 6,3 CTS/KWH.

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ 10,2 CTS/KWH.

EL BENEFICIO BRUTO POR KWH VENDIDO FUÉ DE 3,9 CTS.

../..

PERSONAL

EL TOTAL DE TRABAJADORES AL SERVICIO DE LA EMPRESA ALCANZÓ A 508 , DE LOS CUALES 210 ERAN EMPLEADOS Y 298 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

EL PROMEDIO DESUELDO Y SALARIOS POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 9.299 POR AÑO Y DE B\$ 774 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 11.311 AÑO Y DE B\$ 943 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO FUÉ DE B\$ 7.880 AL AÑO Y DE B\$ 21 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "CENTRO"

20.-

OPERÓ DURANTE EL AÑO CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 181.516 KW DISTRIBUIDOS ASÍ: LA MARIPOSA CON 80.000 KW. LA CABRERA 85.000 KW. OCUMARE DE LA COSTA 1.016 KW.; PEDREGAL 500 KW. Y SAN IGNACIO CON 15.000 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ DE 174.970 KW.

PRODUCCION

EL TOTAL DE ENERGÍA GENERADA EN EL AÑO FUÉ DE 918.716.046 KWH. Y REPRESENTÓ UN AUMENTO DE 105.131.126 KWH. EN RELACIÓN AL AÑO PASADO. LO QUE SUPONE UN INCREMENTO RELATIVO DEL 12,9%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 7.655.967 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS FUÉ DE 72.331.649 KWH.

LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 55.306.412 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 13% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

LA ENERGÍA COMPRADA A EDELCA FUÉ DE 36.117.930 KWH.

TRANSFERENCIA DE ENERGIA

EL TOTAL DE ENERGÍA TRANSFERIDA A LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL MIRANDA FUÉ DE 28.545.400 KWH. A LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL ORIENTE 14.973.334 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA DE LA ADMINISTRACIÓN CARABOBO FUÉ DE 103.716.521 KWH.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSFERENCIAS KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
CENTRO	181.516	174.970	918.716.046	103.716.521 36.117.930	72.331.649	846.384.397	55.306.412	879.047.240
LA MARIPOSA	80.000	89.000	518.237.000	-	54.306.202	-	-	-
LA CABRERA	85.000	85.000	398.360.600	-	17.977.562	-	-	-
O. DE LA COSTA	1.016	600	1.164.095	-	36.908	-	-	-
PEDREGAL	500	370	954.351	-	10.977	-	-	-
SAN IGNACIO	15.000	-	-	-	-	-	-	-

VENTAS

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA EN EL AÑO ALCANZÓ A LA CANTIDAD DE 879.047.240 KWH., O SEA UN AUMENTO DE 108.628.494 KWH., EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO, HUBO UN AUMENTO RELATIVO DE 14,1%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE 73.253.936 KWH. OPERÁNDOSE UN MÁXIMO EN EL MES DE AGOSTO CON 79.143.229 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON 69.348.425 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

S E C T O R	1967		1966		ABSOLUTA	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%		%
RESIDENCIAL	88.885	10,1	79.146	10,3	9.739	12,3
COMERCIAL	44.401	5,1	44.059	6,0	342	0,8
INDUSTRIAL	196.647	22,4	152.132	19,7	44.515	29,3
OFICIAL	65.636	7,5	58.748	7,6	6.888	11,7
AGRÍCOLA	11.642	1,3	8.461	1,0	3.181	37,6
INOS	471.836	53,6	427.873	55,5	43.963	10,3
TOTAL	879.047	100,0	770.419	100,0	108.628	14,1

..../..

SUSCRITORES

22.

EL PROMEDIO DE SUSCRITORES SERVIDOS DURANTE EL AÑO ALCANZÓ LA CIFRA DE 85.409. SI LO COMPARAMOS CON EL DEL AÑO ANTERIOR APRECIAMOS UN AUMENTO DE 4.957 NUEVOS CLIENTES, O SEA QUE SE PRODUJO UN INCREMENTO DEL 6,2%.

PARA DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 87.432.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

S U S C R I T O R E S

S E C T O R	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	76.619	89,7	72.187	89,7	4.432	6,1
COMERCIAL	6.834	8,0	6.223	7,8	611	9,8
INDUSTRIAL	515	0,6	486	0,6	29	5,9
OFICIAL	1.076	1,3	1.008	1,3	68	6,7
AGRÍCOLA	365	0,4	347	0,4	18	5,2
INOS	1	-	1	-	-	-
TOTAL	85.410	100,0	80.452	100,0	4.958	6,2

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA ALCANZARON (INCLUYENDO INOS) A B\$ 69.928.862, CIFRA QUE EN RELACIÓN A LA DEL AÑO PASADO REPRESENTÓ UN AUMENTO DE B\$ 5.766.164, EN TÉRMINOS RELATIVOS EQUIVALE A UN 8,9%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 5.827.405, REGISTRÁNDOSE EN EL MES DE AGOSTO UN MÁXIMO DE B\$ 6.231.792 Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON B\$ 5.466.279.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ EL SIGUIENTE:

I N G R E S O S

S E C T O R	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	21.392	30,6	21.668	33,7	- 276	- 1,3
COMERCIAL	7.856	11,2	7.790	12,2	66	0,8
INDUSTRIAL	17.215	24,6	14.134	22,1	3.081	21,8
OFICIAL	8.038	11,5	6.759	10,5	1.279	18,9
AGRÍCOLA	1.273	1,8	976	1,5	297	30,4
INOS	14.155	20,2	12.836	20,0	1.319	7,0
TOTAL	69.929	100,0	64.163	100,0	5.766	8,9

EGRESOS

23

EL TOTAL DE LOS EGRESOS PARA EL AÑO TOTALIZARON LA CANTIDAD DE B^s 46.387.454, SI COMPARAMOS ESTA CIFRA CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE OBSERVA UN AUMENTO DE B^s 3.049.935, O SEA UN 7%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS DE LA SIGUIENTE FORMA:

G A S T O S	1967		1966		VARIACION	
	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%
PERSONAL	21.849,7	47,3	20.500,4	47,4	1.349,3	6,5
MATERIALES	10.313,2	22,2	8.545,5	19,4	1.767,7	20,6
DEPRECIACIÓN	9.723,5	20,9	7.653,8	17,6	2.069,7	27,0
TRANSF. ENERGÍA	1.555,4	3,3	3.639,8	8,4	-2.084,4	-57,2
OTROS GASTOS	2.945,4	6,3	2.997,8	6,9	-52,4	-1,7
TOTAL	46.387,2	100,0	43.337,3	100,0	3.049,9	7,0

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 5,2 CTS.

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 7,9 CTS/KWH.

EL BENEFICIO BRUTO POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 2,7 CTS.

PERSONAL

EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA ADMINISTRACIÓN ALCANZÓ PARA FIN DE AÑO A 971 TRABAJADORES , DE LOS CUALES 418 ERAN EMPLEADOS Y 553 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B^s 8.699, AÑO Y DE B^s 724 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO ALCANZÓ A B^s 11.163 POR AÑO Y DE B^s 930 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO ALCANZÓ A B^s 6.837 EN EL AÑO Y DE B^s 18 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "FALCON"

OPERÓ DURANTE EL AÑO CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 23.050 KW. LA CUAL SE DISTRIBUYÓ ASÍ : CORO 2.050 KW. CHURUGUARA 1.100 KW. SIQUISIQUE 350 KW. MIRIMIRE 550 KW. PIRITU 150 KW. PUNTO 18.850 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ DE 14.983 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA DURANTE EL AÑO ALCANZÓ A LA CANTIDAD DE 72.346.051 KWH. CON RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR SE PRODUJO UN AUMENTO DE 7.220.846 KWH. PRODUCIÉNDOSE UN INCREMENTO RELATIVO DE 11,1%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 6.028.837 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA DE LA ADMINISTRACIÓN CARABOBO FUÉ DE 1.904.860 KWH. LO CUAL HACE UN TOTAL CON LA ENERGÍA GENERADA DE 74.250.911 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE PLANTAS FUÉ DE 2.600.446 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 21.103.479 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 32% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

../..

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	OTA.MAX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
FALCON	23.050	14.983	72.346.051	(1.904.860)	2.600.446	69.745.605	21.103.479	50.546.986
CORO	2.050	1.600	740.080	-	95.380	-	-	-
CHURUGUARA	1.100	500	2.150.367	-	254.900	-	-	-
SQUISIQUE	350	160	514.023	-	5.939	-	-	-
MIRIMIRE	550	415	1.385.960	-	144.458	-	-	-
PIRITU	150	108	152.521	-	6.120	-	-	-
PUNTO FIJO	18.850	12.200	67.403.100	-	2.093.649	-	-	-

VENTAS

LAS VENTAS ALCANZARON EN EL AÑO LA CANTIDAD DE 50.546.986 KWH. QUE EN RELACIÓN AL AÑO PASADO REPRESENTA UN AUMENTO DE 3.532.437 KWH., EQUIVALE AL 7,5%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS FUÉ DE 4.212.248 KWH., ALCANZANDO UN MÁXIMO EN EL MES DE OCTUBRE CON 4.820.929 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE FEBRERO CON 3.543.133 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	16.682	33,0	21.451	45,7	- 4.769	-22,2
COMERCIAL	12.601	24,9	11.893	25,3	708	5,9
INDUSTRIAL	5.231	10,3	4.467	9,5	764	17,1
OFICIAL	15.751	31,2	8.966	19,0	6.785	75,7
AGRÍCOLA	282	0,6	238	0,5	44	18,5
TOTAL	50.547	100,0	47.015	100,0	3.532	7,5

..../..

SUSCRITORES

EL PROMEDIO DE SUSCRITORES SERVIDOS DURANTE EL AÑO ALCANZÓ A 28.120 , QUE COMPARADO CON EL AÑO ANTERIOR REPRESENTA UN AUMENTO DE 2.297 NUEVOS CLIENTES, UN AUMENTO RELATIVO DEL 8,9%. PARA EL MES DE DICIEMBRE , EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS FUÉ DE 29.139.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

S U S C R I T O R E S

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	25.156	89,5	23.137	89,7	2.019	8,7
COMERCIAL	2.243	7,9	2.020	7,8	223	11,0
INDUSTRIAL	186	0,7	174	0,7	12	6,9
OFICIAL	510	1,8	471	1,8	39	8,3
AGRÍCOLA	25	0,1	21	-	4	19,0
TOTAL	28.120	100,0	25.823	100,0	2.297	8,9

INGRESOS

LA FACTURACIÓN DEL AÑO TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE B\$ 11.197.541, CIFRA QUE REPRESENTA UN AUMENTO DE B\$ - 1.329.317, O SEA UN 13,5% EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO.

EL INGRESO PROMEDIO MENSUAL ALCANZÓ A B\$ 933.128 PRESENTANDO UN MÁXIMO EN EL MES DE OCTUBRE CON B\$ - 988.473 , Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON B\$ 776.116.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

27.-

SECTOR	INGRESOS					
	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	5.492	49,1	5.365	54,5	127	2,4
COMERCIAL	2.735	24,4	2.458	24,9	277	11,3
INDUSTRIAL	814	7,3	726	7,3	88	12,1
OFICIAL	2.109	18,8	1.281	12,9	828	64,6
AGRÍCOLA	47	0,4	38	0,4	9	23,7
TOTAL	11.197	100,0	9.868	100,0	1.329	13,5

EGRESOS

LOS EGRESOS PARA EL AÑO ALCANZARON A B\$ 10.798.537 , SUPERIOR AL AÑO ANTERIOR EN B\$ 1.273.643, UN INCREMENTO DE 13,3%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	4.805,5	44,6	4.587,9	48,2	217,6	4,7
MATERIALES	1.834,1	16,9	1.746,4	18,4	87,7	5,0
DEPRECIACIÓN	2.464,6	22,8	2.066,2	21,6	398,4	19,2
COMPRAS DE ENERGÍA	60,8	0,5	54,8	0,6	6,0	10,9
OTROS GASTOS	1.633,5	15,2	1.069,6	11,2	563,9	52,7
TOTAL	10.798,5	100,0	9.524,9	100,0	1.273,6	13,3

../..

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 21,3 CTS.

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 22,1 CTS/KWH.

EL BENEFICIO BRUTO FUÉ DE 0,8 CTS/KWH.

PERSONAL

EL NÚMERO DE TRABAJADORES QUE PRESTARON SERVICIO A LA ADMINISTRACIÓN PARA FIN DE AÑO FUÉ DE 307 , DE LOS CUAL 152 ERAN EMPLEADOS Y 155 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS).

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B^s 7.931 AÑO Y B^s 660 MENSUAL.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B^s 9.236 AÑO Y DE B^s 769 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO FUÉ DE B^s 6.652 PARA EL AÑO Y DE B^s 18 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "GUARICO"

29.-

EN EL AÑO OPERÓ CON UNA CAPACIDAD INSTALADA TOTAL DE 13.625 KW. DISTRIBUIDA ASÍ: VALLE DE LA PASCUA 4.625 KW. EL SOMBRERO 2.000 KW. CALABOZO 5.875 KW., ZARAZA 1.125 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE DE LAS PLANTAS FUÉ DE 6.500 KW.

PRODUCCION

LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ALCANZÓ DURANTE EL AÑO A LA CANTIDAD DE 32.150.253 KWH. CON RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR, REPRESENTÓ UN AUMENTO ABSOLUTO DE 3.421.224 KWH., EN TÉRMINOS RELATIVOS SUPONE EL 11,9%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE ENERGÍA GENERADA FUE DE 2.679.188 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE PLANTAS FUÉ DE 1.389.574 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN FUERON DE 7.116.706 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 26,5% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
GUARICO	13.625	6.500	32.150.253	-	1.389.574	30.760.679	7.116.706	23.643.973
VALLE LA PASCUA	4.625	3.080	15.514.100	-	721.200	-	-	-
EL SOMBRERO	2.000	620	2.591.690	-	109.144	-	-	-
CALABOZO	5.875	2.800	14.044.463	-	559.230	-	-	-
ZARAZA	1.125	-	-	-	-	-	-	-

∴/..

VENTAS

30.

EL TOTAL DE LA ENERGÍA VENDIDA DURANTE EL AÑO FUÉ DE 23.643.973 KWH, O SEA UN AUMENTO DE 2.558.450 KWH., QUE SIGNIFICÓ UN INCREMENTO RELATIVO DEL 12,1%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE 1.970.331 KWH., REGISTRÁNDOSE EN EL MES DE JUNIO UN MÁXIMO DE 2.243.711 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON 1.856.289 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

S E C T O R	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	7.371	31,2	6.528	30,9	843	12,9
COMERCIAL	4.955	20,9	3.669	17,5	1.286	35,1
INDUSTRIAL	6.401	27,1	4.546	21,5	1.855	40,8
OFICIAL	4.915	20,8	6.327	30,0	- 1.412	-22,3
AGRÍCOLA	1	-	14	0,1	- 13	-92,9
TOTAL	23.643	100,0	21.085	100,0	2.558	12,1

SUSCRITORES

DURANTE EL AÑO SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 11.443 SUSCRITORES, CIFRA QUE EN RELACIÓN A LA DEL AÑO PASADO SIGNIFICÓ UN AUMENTO DE 532 NUEVOS CLIENTES, LO QUE SUPONE UN AUMENTO RELATIVO DEL 4,9%. EN N° DE SUSCRITORES PARA EL MES DE DICIEMBRE ALCANZÓ A 11.835 SUSCRITORES.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES POR SECTOR SE PRESENTA A CONTINUACIÓN.

../. ..

S U S C R I T O R E S

31.-

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	10.063	87,9	9.739	89,3	324	3,3
COMERCIAL	899	7,9	733	6,7	166	22,6
INDUSTRIAL	197	1,7	199	1,8	-2	-1,0
OFICIAL	282	2,5	171	1,6	111	64,9
AGRÍCOLA	2	-	69	0,6	-67	-97,1
TOTAL	11.443	100,0	10.911	100,0	532	4,9

INGRESOS

EL TOTAL DE INGRESOS LLEGÓ A LA CIFRA DE B\$ 5.746.081, QUE EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO ANTERIOR REPRESENTÓ UN AUMENTO DE B\$ 442.130, LO QUE SIGNIFICA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 8,3%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 478.840, TENIENDO PARA EL MES DE NOVIEMBRE UNA CANTIDAD MÁXIMA DE B\$ 481.977 Y UN MÍNIMO PARA EL MES DE ENERO CON B\$ 443.375.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

I N G R E S O S

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	2.842	49,5	2.451	46,3	393	16,0
COMERCIAL	1.268	12,1	968	18,3	301	31,1
INDUSTRIAL	848	14,8	622	11,7	226	36,3
OFICIAL	783	13,6	1.258	23,7	-475	-37,8
AGRÍCOLA	0,5	-	5	-	-4,5	-90,0
TOTAL	5.746	100,0	5.304	100,0	442	8,3

../..

EGRESOS

32.-

PARA FIN DE AÑO LOS GASTOS TOTALIZARON LA CANTIDAD DE Bs 5.838.401, UN AUMENTO EN RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR DE Bs 667.302, UN INCREMENTO RELATIVO DE 12%.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE REPRESENTAN LOS DIFERENTES GASTOS.

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES Bs	%	MILES Bs	%	MILES Bs	%
PERSONAL	2.832,6	48,6	2.505,8	48,5	326,8	13,0
MATERIALES	1.513,7	25,9	1.193,4	23,1	320,3	26,8
DEPRECIACIÓN	958,3	16,4	872,7	16,8	85,6	9,8
OTROS GASTOS	538,8	9,1	599,1	11,6	-60,3	-10,8
TOTAL	5.838,4	100,0	5.171,0	100,0	667,4	12,9

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 24,3 CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 24,6 CTS.

HUBO UNA PÉRDIDA DE 0,3CTS.

PERSONAL

EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA ADMINISTRACIÓN PARA EL AÑO ALCANZÓ A 174 TRABAJADORES , DE LOS CUALES 79 ERAN EMPLEADOS Y 95 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE Bs 7.463 AL AÑO Y DE Bs 621 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE Bs 8.527 AÑO Y Bs 711 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO AÑO FUÉ DE Bs 6.577 Y DE Bs 19 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "LARA-YARACUY"

33.-

DURANTE EL AÑO 1967 ESTA ADMINISTRACIÓN OPERÓ CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTAADA DE 24.280 KW. DISTRIBUÍ DA DE LA SIGUIENTE MANERA: YARITAGUA 19.862 KW. EL TOCUYO 3.798 KW. AROA 620 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 11.985 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA EN EL AÑO FUÉ DE 33.007.617 KWH., LO QUE SIGNIFICÓ UN AUMENTO CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR DE 6.908.676 KWH. O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DE 26,5%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 2.750.634 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS QUE COMPONEN DICHA ADMINISTRACIÓN ALCANZÓ A 1.740.052 KWH. Y LAS PÉR DIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 2.750.326 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 13,6% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

A CONTINUACIÓN SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
LARA-YARACUY	24.280	11.985	33.007.617	-	1.740.052	31.267.565	2.750.326	28.517.239
YARITAGUA	19.862	9.390	23.292.240	-	837.728	-	-	-
EL TOCUYO	3.798	2.370	8.825.792	-	813.900	-	-	-
AROA	620	225	889.585	-	88.424	-	-	-

../..

VENTAS

34 .-

EL TOTAL DE ENERGÍA VENDIDA FUÉ DE 28.517.239 KWH., LO QUE REPRESENTÓ UNA VENTA SUPERIOR EN 4.245.608 KWH. UN AUMENTO RELATIVO DEL 17,5% EN RELACIÓN AL AÑO PASADO; EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS DE ENERGÍA FUÉ DE 2.376.436 KWH. CON UN MÁXIMO DE VENTA EN EL MES DE DICIEMBRE DE 2.937.712 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE JULIO CON 2.042.962 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ LA SIGUIENTE:

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>C O N S U M O S</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	7.060	24,8	6.569	27,1			491	7,5
COMERCIAL	2.813	9,9	2.727	11,3			86	3,2
INDUSTRIAL	10.357	36,3	6.721	27,6			3.636	54,1
OFICIAL	3.948	13,8	3.624	14,9			324	8,9
AGRÍCOLA	4.339	15,2	4.631	19,1			-292	-6,3
TOTAL	28.517	100,0	24.272	100,0			4.245	17,5

SUSCRITORES

EL NÚMERO DE SUSCRITORES ATENDIDOS DURANTE EL AÑO FUÉ DE 15.895 , SI LO COMPARAMOS CON EL DEL AÑO PASADO SE OBSERVA UN AUMENTO DE 792 NUEVOS CLIENTES O SEA , REPRESENTA UN AUMENTO DEL 5,2% . PARA EL MES DE DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ LA CIFRA DE 16.179.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

../..

SUSCRITORES

SECTOR	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	14.468	91,0	13.760	91,2	708	5,1
COMERCIAL	843	5,3	778	5,1	65	8,4
INDUSTRIAL	177	1,1	181	1,2	-4	-2,2
OFICIAL	323	2,0	305	2,0	18	5,9
AGRÍCOLA	84	0,5	79	0,5	5	6,3
TOTAL	15.895	100,0	15.103	100,0	792	5,2

GRESOS

FACTURACIÓN DEL AÑO TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE B\$ 5.329.000, CIFRA QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR REPRESENTA UN AUMENTO DE B\$ 539.166, LO QUE SUPONE UN AUMENTO RELATIVO DEL 11,3%.

PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 444.083, TENIENDO EN EL MES DE DICIEMBRE UN MÁXIMO CON B\$ 485.505 Y EN EL MES DE ENERO MÍNIMO CON B\$ 392.352.

DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

I N G R E S O S

SECTOR	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	2.285	42,9	2.144	44,7	141	6,6
COMERCIAL	659	12,4	628	13,2	31	4,9
INDUSTRIAL	1.136	21,3	902	18,8	234	25,9
OFICIAL	610	11,4	533	11,1	77	14,4
AGRÍCOLA	639	12,0	583	12,2	56	9,6
TOTAL	5.329	100,0	4.790	100,0	539	11,3

EGRESOS

36.-

EN EL AÑO LA ADMINISTRACIÓN INCURRIÓ EN GASTOS DE OPERACIÓN POR LA CANTIDAD DE B\$ 6.009.209 , AL COMPARAR ESTA CIFRA LA DEL AÑO ANTERIOR SE NOTA UN AUMENTO DE B\$ 723.095 , LO QUE EQUIVALE A UN 13,6%.

LOS GASTOS SE DISTRIBUYERON ASÍ:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	2.661,4	44,4	2.268,4	42,9	393,0	17,3
MATERIALES	1.501,9	24,9	907,0	17,2	594,9	65,5
DEPRECIACIÓN	1.131,9	18,8	1.063,2	20,1	68,7	6,4
COMPRA DE ENERGÍA	154,8	2,6	579,8	10,9	-425,0	-73,3
OTROS GASTOS	497,8	8,3	454,5	8,6	43,3	9,5
TRANSFERENCIA DE ENERGÍA	61,4	1,0	13,2	0,3	48,2	36,5
TOTAL	6.009,2	100,0	5.286,1	100,0	723,1	13,6

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 18,7CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 21,0CTS.

LA PÉRDIDA BRUTA POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 2,3 CTS.

PERSONAL

PARA FIN DE AÑO PRESTARON SERVICIO A LA ADMINISTRACIÓN 150 TRABAJADORES, DE LOS CUALES 65 ERAN EMPLEADOS Y 85 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 8.877 AÑO Y DE B\$ 739 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 9.780 AÑO Y B\$ 815 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO AÑO ALCANZÓ A B\$ 8.187 Y B\$ 22 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "LLANOS OCCIDENTALES"

37.-

OPERÓ DURANTE EL AÑO CON UNA CAPACIDAD INSTALADA DE 19.320 KW. LA CUAL SE DISTRIBUYÓ ASÍ BARINAS 6.570 KW. GUANARE 4.362 KW. ACARIGUA 7.790 KW., OSPINO 373 KW. PIMPINELA 225 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 16.425 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA EN EL AÑO FUÉ DE 72.521.792 KWH. EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO REPRESENTA UN AUMENTO DE 5.016.097 KWH., LO QUE SIGNIFICA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 7,4%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 6.043.482 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA DE LA ADMINISTRACIÓN CARABOBO FUÉ DE 3.530.500 KWH., LO CUAL HACE CON LA ENERGÍA GENERADA UN TOTAL DE 76.052.292 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS FUÉ DE 3.667.687 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 13.774.313 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 23% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
LLANOS OCCIDENT.	19.320	16.425	72.521.792	3.530.500	3.667.687	68.854.105	13.774.313	58.610.292
BARINAS	6.570	4.650	22.737.240	-	1.119.404	-	-	-
GUANARE	4.362	3.200	12.006.660	-	503.446	-	-	-
ACARIGUA	7.790	8.250	36.355.570	-	2.007.098	-	-	-
OSPINO	373	185	869.584	-	27.342	-	-	-
PIMPINELA	225	140	552.738	-	10.397	-	-	-

../..

VENTAS

38.-

LAS VENTAS TOTALIZARON EN EL AÑO LA CANTIDAD DE 58.610.292 KWH. EXCEDIENDO A LA DEL AÑO ANTERIOR EN 8.319.937 KWH. , UN 16,5%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE ENERGÍA VENDIDA FUÉ DE 4.884.191 KWH. CON UN MÁXIMO DE VENTAS EN EL MES DE NOVIEMBRE DE 5.567. KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON 4.510.872 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	20.372	34,8	17.428	34,7	2.944	16,9
COMERCIAL	13.563	23,1	12.175	24,3	1.388	11,4
INDUSTRIAL	12.707	21,7	9.429	18,7	3.278	34,8
OFICIAL	11.954	20,4	11.213	22,3	741	6,6
AGRÍCOLA	14	-	45	-	-31	-68,9
TOTAL	58.610	100,0	50.290	100,0	8.320	16,5

SUSCRITORES

EN EL AÑO SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 28.455 SUSCRITORES QUE COMPARADO CON EL AÑO ANTERIOR REPRESENTA UN AUMENTO DE 2.822 NUEVOS SUSCRITORES LO QUE REPRESENTA UN AUMENTO RELATIVO DEL 11%. PARA EL MES DE DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 29.859.

A CONTINUACIÓN SE PRESENTA LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES ENTRE LOS DIVERSOS SECTORES.

../..

SUSCRITORES

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	24.088	84,7	21.511	83,9	2.577	11,9
COMERCIAL	3.412	11,9	3.280	12,8	132	4,0
INDUSTRIAL	302	1,1	261	1,1	41	15,7
OFICIAL	652	2,3	580	2,2	72	12,4
AGRÍCOLA	1	-	1	-	-	-
TOTAL	28.455	100,0	25.633	100,0	2.822	11,0

INGRESOS

TOTALIZARON EN EL AÑO B\$ 13.724.373 POR VENTA DE ENERGÍA, QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO PASADO NOS DA UN AUMENTO DE B\$ 1.828.798, UN 15,4% EN TÉRMINOS RELATIVOS.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 1.143.698, PRESENTANDO EN EL MES DE NOVIEMBRE UN MÁXIMO DE B\$ 1.231.280 Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON B\$ 1.036.063.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

INGRESOS

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	6.274	45,7	5.365	45,1	909	16,9
COMERCIAL	3.407	24,8	3.092	26,0	315	10,2
INDUSTRIAL	2.083	15,2	1.605	13,5	478	29,8
OFICIAL	1.960	14,3	1.830	15,4	130	7,1
AGRÍCOLA	0,4	-	3,6	-	-3,2	-88,8
TOTAL	13.724	100,0	11.896	100,0	1.828	15,4

EGRESOS

EL TOTAL DE GASTOS ALCANZÓ EN EL AÑO LA CANTIDAD DE B\$ 9.807.869 QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR, SE NOTA UN AUMENTO DE B\$ 1.360.229, O SEA UN 16,1%.

ESTOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS DE LA SIGUIENTE FORMA:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	3.938,4	40,2	3.328,9	39,5	609,5	18,3
MATERIALES	3.028,1	30,8	2.760,3	32,7	267,8	9,7
DEPRECIACIÓN	1.635,9	16,7	1.492,6	17,6	143,3	9,6
OTROS GASTOS	981,2	10,1	774,2	9,2	207,0	26,7
TRANSF. ENERGÍA	224,2	2,2	91,6	1,0	132,6	144,7
TOTAL	9.807,8	100,0	8.447,6	100,0	1.360,2	16,1

EL COSTO MEDIO DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 16,7 CTS. Y EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 23,4 CTS/KWH.

EL BENEFICIO BRUTO POR KWH. FUÉ DE 6,7 CTS.

PERSONAL

DURANTE EL AÑO EL NÚMERO DE TRABAJADORES FUÉ DE 205 , DE LOS CUALES 105 ERAN EMPLEADOS Y 100 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 9.185 AÑO Y DE B\$ 766 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO ALCANZÓ A B\$ 10.316 AL AÑO Y DE B\$ 859 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO FUÉ DE B\$ 7.998 AÑO Y DE B\$ 21 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "MERIDA"

41.-

DURANTE EL AÑO 1967 ESTA ADMINISTRACIÓN OPERÓ CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 14.532 KW. DISTRIBUIDA ASÍ: TOVAR 1.332 KW. , EL VIGÍA 3.000 KW. EL ROSARIO 6.375 KW. LA AZULITA 205 KW. MUCUJUN (MIXTA) 1.695 KW MUCUJUN (HIDRO) 325 KW., CHAMITA 1.600 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 10.295 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA DURANTE EL AÑO TOTALIZÓ 37.426.198 KWH. EN COMPARACIÓN CON EL AÑO PASADO SE NOTA UN AUMENTO ABSOLUTO DE 4.435.303 KWH., EQUIVALENTE A UN 13,4%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 3.118.849 KWH. DE LA GENERACIÓN TOTAL HUBO UN CONSUMO INTERNO EN LAS PLANTAS DE 2.067.866 KWH. LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 6.527.375 KWH. EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 22,9% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

A CONTINUACIÓN SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
MERIDA	14.532	10.295	37.426.198	-	2.067.866	35.358.332	6.527.375	28.830.957
TOVAR	1.332	1.030	4.169.200	-	1.162.890	-	-	-
EL VIGÍA	3.000	2.190	7.894.910	-	610.910	-	-	-
EL ROSARIO	6.375	4.150	12.194.824	-	172.096	-	-	-
LA AZULITA	205	115	433.100	-	4.270	-	-	-
MUCUJUN (MIXTA)	1.695	1.380	4.781.984	-	86.700	-	-	-
MUCUJUN (HIDRO)	325	300	1.509.440	-	8.000	-	-	-
CHAMITA	1.600	1.130	6.442.740	-	22.960	-	-	-

..../..

VENTAS

42.-

EL TOTAL DE LA ENERGÍA VENDIDA DURANTE EL AÑO FUÉ DE 28.830.957 KWH., REPRESENTA EN RELACIÓN AL AÑO PASADO UN AUMENTO DE 2.983.284 KWH., O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 11,5%.
EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS FUÉ DE 2.402.579 KWH., PRESENTÁNDOSE UN MÁXIMO EN EL MES DE OCTUBRE CON 2.568.848 KWH. Y UN MÍNIMO EN ABRIL CON 2.182.736 KWH.
LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

C O N S U M O S

S E C T O R	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	13.118	45,5	11.483	44,5	1.635	14,2
COMERCIAL	5.255	18,2	5.136	19,8	119	2,3
INDUSTRIAL	2.954	10,3	2.398	9,3	556	23,2
OFICIAL	7.504	26,0	6.831	26,4	673	9,9
TOTAL	28.831	100,0	25.848	100,0	2.983	11,5

SUSCRITORES

SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 19.721 SUSCRITORES, CIFRA SUPERIOR EN 1.550 A LA DEL AÑO PASADO, EQUIVALE A UN AUMENTO RELATIVO DEL 8,5%.

EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS PARA DICIEMBRE ALCANZÓ A 20.414.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES ENTRE LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

..../..

SUSCRITORES

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	17.416	88,3	15.906	87,6	1.510	9,5
COMERCIAL	1.635	8,3	1.693	9,3	-58	-3,4
INDUSTRIAL	208	1,1	153	0,8	55	35,9
OFICIAL	462	2,3	419	2,3	43	10,3
TOTAL	19.721	100,0	18.171	100,0	1.550	8,5

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA TOTALIZARON EN EL AÑO LA CANTIDAD DE Bs 5.587.530, REPRESENTA UN AUMENTO DE Bs 563.72 Y UN INCREMENTO RELATIVO DEL ORDEN DEL 11,2% EN RELACIÓN CON LA CIFRA DEL AÑO PASADO.

EL PROMEDIO MENSUAL ALCANZÓ A 465.628, PRESENTANDO UN MÁXIMO EN DICIEMBRE CON Bs 488.428 Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO CON Bs 419.292.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

I N G R E S O S

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES Bs	%	MILES Bs	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	3.288	58,8	2.920	58,2	368	12,6
COMERCIAL	1.107	19,9	1.079	21,5	28	2,6
INDUSTRIAL	482	8,6	386	7,6	96	24,9
OFICIAL	711	12,7	639	12,7	72	11,3
TOTAL	5.588	100,0	5.024	100,0	564	11,2

EGRESOS

ESTA ADMINISTRACIÓN INCURRIÓ DURANTE EL AÑO EN GASTOS DE OPERACIÓN POR LA CANTIDAD DE B^s 7.055.491, CIFRA QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE NOTA UN AUMENTO DE B^s 447.581, LO QUE EQUIVALE A UN 6,7%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%
PERSONAL	3.642,1	51,7	3.295,6	49,8	346,5	10,5
MATERIALES	1.580,1	22,4	1.211,2	18,4	368,9	30,4
DEPRECIACIÓN	1.079,1	15,3	1.174,3	17,7	- 95,2	- 8,1
OTROS GASTOS	754,2	10,6	926,8	14,1	-172,6	-18,6
TOTAL	7.055,5	100,0	6.607,9	100,0	447,6	6,7

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 19,4 CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 24,4 CTS.

HUBO UNA PÉRDIDA DE 5,0 CTS. POR KWH. VENDIDO.

PERSONAL

DURANTE EL AÑO EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA EMPRESA FUÉ DE 201 TRABAJADORES DE LOS CUALES 95 EMPLEADOS Y 106 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS).-

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B^s 8.128 POR AÑO Y DE B^s 677 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B^s 9.691 EN EL AÑO Y DE B^s 807 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO EN EL AÑO FUÉ DE B^s 6.728 Y DE B^s 18 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "MIRANDA"

45.-

ESTA ADMINISTRACIÓN DURANTE EL AÑO 1967 OPERÓ CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 2.392 KW, REPRESENTADA TOTALMENTE EN LA PLANTA DE ALTAGRACIA DE ORITUCO.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 1.060 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE 4.355.400 KWH., LO CUAL SIGNIFICÓ UN AUMENTO ABSOLUTO EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR DE 555.840 KWH., O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 14,6%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUE DE 362.950 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA DEL SISTEMA CENTRAL FUE DE 39.734.318 KWH., LO CUAL HACE CON LA ENERGÍA GENERADA UN TOTAL DE 44.089.718 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LA PLANTA FUE DE 261.490 KWH.

LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 9.698.385 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LA PLANTA Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 22,6% DEL TOTAL DE ENERGÍA GENERADA Y RECIBIDA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
MIRANDA	2.392	1.060	4.355.400	(28.545.400) 11.188.918	261.490	4.093.910	9.698.385	34.129.843
ALTAGRACIA DE ORITUCO	2.392	1.060	4.355.400	-	261.490	-	-	-

../..

VENTAS

SE VENDIERON EN EL AÑO UN TOTAL DE 34.129.843 KWH. QUE CON RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR SE PRESENTÓ UN AUMENTO ABSOLUTO DE 3.441.813 KWH. Y UN AUMENTO RELATIVO DEL 11,2%.

EL PROMEDIO MENSUAL VENDIDO FUÉ DE 2.844.153 KWH.

LAS VENTAS DE ENERGÍA PRESENTAN UN MÁXIMO EN EL MES DE DICIEMBRE DE 3.050.127 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE FEBRERO DE 2.494.262 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ:

C O N S U M O S

<u>S E C T O R</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	10.509	30,8	9.540	31,1	969	10,2
COMERCIAL	8.847	25,9	7.826	25,6	1.021	13,0
INDUSTRIAL	8.287	24,3	6.712	21,8	1.575	23,5
OFICIAL	5.189	15,2	5.345	17,4	- 156	-2,9
AGRÍCOLA	1.297	3,8	1.265	4,1	32	2,5
TOTAL	34.129	100,0	30.688	100,0	3.441	11,2

SUSCRITORES

EL PROMEDIO DE SUSCRITORES SERVIDOS DURANTE EL AÑO ALCANZÓ LA CIFRA DE 18.819. SI RELACIONAMOS ESTA CANTIDAD CON LA DEL AÑO ANTERIOR APRECIAMOS UN AUMENTO DE 1.278 NUEVOS CLIENTES O SEA QUE SE EXPERIMENTÓ UN INCREMENTO RELATIVO DEL 7,3%. PARA DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 19.199.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

../..

SECTOR	NUMERO		SUSCRITORES		VARIACION	
	1967	%	1966	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	16.059	85,4	14.903	85,1	1.156	7,8
COMERCIAL	1.745	9,3	1.692	9,7	53	3,1
INDUSTRIAL	194	1,0	173	0,6	21	12,1
OFICIAL	664	3,5	627	3,5	37	5,9
AGRÍCOLA	157	0,8	146	0,8	11	7,5
TOTAL	18.819	100,0	17.541	100,0	1.278	7,3

INGRESOS

LOS INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA ALCANZARON A B\$ 8.388.346, CIFRA QUE REPRESENTÓ UN AUMENTO DE B\$ 699.081, EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR, O SEA UN INCREMENTO RELATIVO DEL 9,1%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 699.028, REGISTRÁNDOSE EN EL MES DE MAYO UN MÁXIMO DE B\$ 812.133. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE FEBRERO CON B\$ 613.716.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

SECTOR	MILES B\$		INGRESOS		VARIACION	
	1967	%	1966	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	3.759	44,8	3.447	44,9	312	9,1
COMERCIAL	1.993	23,8	1.810	23,9	183	8,3
INDUSTRIAL	1.211	14,4	1.004	13,1	207	20,6
OFICIAL	1.138	13,6	1.126	14,6	12	1,1
AGRÍCOLA	287	3,4	272	3,5	15	5,5
TOTAL	8.388	100,0	7.689	100,0	699	9,1

EGRESOS

LOS EGRESOS EN EL AÑO ALCANZARON LA CANTIDAD DE B^s 7.121.918, CIFRA QUE AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR HUBO UN AUMENTO DE 612.337, UN 9,4%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%	MILES B ^s	%
PERSONAL	3.369,7	47,3	3.024,0	46,6	345,7	11,4
MATERIALES	521,8	7,3	344,0	5,3	177,8	51,6
DEPRECIACIÓN	1.516,3	21,2	1.407,8	21,6	108,5	7,7
COMPRA DE ENERGÍA	856,4	12,1	1.026,8	15,7	-170,4	-16,5
OTROS GASTOS	857,7	12,1	706,1	10,8	151,6	21,4
TOTAL	7.121,9	100,0	6.509,5	100,0	612,4	9,4

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 24,5 CTS/KWH; EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 20,8 CTS.
EL BENEFICIO BRUTO POR KWH. FUÉ DE 3,7 CTS.

PERSONAL

EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA ADMINISTRACIÓN FUÉ DE 188 TRABAJADORES, DE LOS CUALES 95 ERAN EMPLEADOS Y 93 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA ANUAL POR TRABAJADOR FUÉ DE B^s 8.217 Y DE B^s 685 MENSUAL.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO ALCANZÓ A B^s 8.596 AL AÑO Y DE B^s 716 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO POR AÑO FUÉ DE B^s 7.829 Y DE B^s 21 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "MONAGAS"

49.-

OPERÓ DURANTE EL AÑO CON UNA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DE 25.495 KW. APRECIAMOS CON RELACIÓN AL AÑO PASADO UN AUMENTO DE 860 KW., ES DECIR UN AUMENTO RELATIVO DE UN 3,5%.
ESTA CAPACIDAD POR PLANTAS SE DISTRIBUYÓ ASÍ: MATURÍN QUE LE CORRESPONDIÓ 11.209 KW., TUCUPITA 4.330 KW. CARIBE 1.000 KW., EL TIGRE 6.125 KW. PUNTA DE MATA 2.097 KW. Y BARRANCAS 734 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ DE 16.770 KW.

PRODUCCION

EL TOTAL DE ENERGÍA GENERADA EN EL AÑO FUÉ DE 77.014.214 KWH. , ESTA CIFRA REFLEJA UN INCREMENTO DE 9.175.499 KWH. EQUIVALE A UN 13,5% CON RELACIÓN AL AÑO PASADO EN TÉRMINOS RELATIVOS.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 6.417.851 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE PLANTAS FUÉ DE 3.851.335 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 20.451.981 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 31,6% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

A CONTINUACIÓN SE TIENE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA.MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
MONAGAS	25.495	16.770	77.014.214	-	3.851.335	73.162.879	20.451.981	52.710.898
MATURÍN	11.209	8.800	44.169.130	-	2.548.613	-	-	-
TUCUPITA	4.330	1.220	5.416.113	-	205.550	-	-	-
CARIPE	1.000	540	217.299	-	6.752	-	-	-
EL TIGRE	6.125	5.000	23.128.200	-	876.000	-	-	-
PUNTA DE MATA	2.097	990	3.037.522	-	130.160	-	-	-
BARRANCAS	734	220	1.045.950	-	84.260	-	-	-

../..

VENTAS

50.-

SE VENDIERON EN EL AÑO UN TOTAL DE 52.710.898 KWH., QUE REPRESENTA UN AUMENTO DE 4.466.631 KWH. O SEA UN AUMENTO RELATIVO DE 9,3% EN RELACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO.

EL PROMEDIO MENSUAL DE ENERGÍA VENDIDA FUÉ DE 4.392.575 KWH.

DICHAS VENTAS PRESENTARON UN MÁXIMO EN EL MES DE NOVIEMBRE CON 4.680.739 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON 4.020.849 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

S E C T O R	C O N S U M O S					
	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	19.835	37,6	18.378	38,1	1.457	7,9
COMERCIAL	13.053	24,8	8.339	17,3	4.714	56,5
INDUSTRIAL	5.148	9,8	7.096	14,7	-1.948	-27,5
OFICIAL	14.674	27,8	14.432	29,9	242	1,7
TOTAL	52.710	100,0	48.245	100,0	4.465	9,3

SUSCRITORES

EL NÚMERO DE SUSCRITORES ATENDIDOS DURANTE EL AÑO FUÉ DE 33.642, EN RELACIÓN CON EL AÑO PASADO SE OBSERVA UN AUMENTO ABSOLUTO DE 326 NUEVOS CLIENTES Y EN CIFRAS RELATIVAS UN 0,9%. PARA DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 34.250.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

..//..

SUSCRITORES

<u>SECTOR</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	31.509	93,7	30.919	94,2	590	1,9
COMERCIAL	1.338	3,9	1.028	3,2	310	30,2
INDUSTRIAL	148	0,5	303	0,9	-155	-51,2
OFICIAL	647	1,9	589	1,7	58	9,8
TOTAL	33.642	100,0	32.839	100,0	803	2,4

INGRESOS

EL INGRESO TOTAL POR VENTA DE ENERGÍA FUÉ DE B\$ 12.551.069, SE NOTA UN INCREMENTO ABSOLUTO DE B\$ 1.203.765, LO QUE EQUIVALE A UN AUMENTO RELATIVO DEL ORDEN DEL 10,6% EN RELACIÓN AL AÑO PASADO.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 1.045.922, REGISTRÁNDOSE UN MÁXIMO DE B\$ 1.084.269 EN EL MES DE FEBRERO Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO DE B\$ 924.399.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

INGRESOS

<u>SECTOR</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>MILES B\$</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	7.361	58,6	6.725	59,3	636	9,5
COMERCIAL	2.447	19,5	1.705	15,1	742	43,5
INDUSTRIAL	714	5,7	1.119	9,8	-405	-36,2
OFICIAL	2.029	16,2	1.798	15,8	231	12,8
TOTAL	12.551	100,0	11.347	100,0	1.204	10,6

EGRESOS

52.-

DURANTE EL AÑO LA ADMINISTRACIÓN INCURRIÓ EN GASTOS DE OPERACIÓN POR LA CANTIDAD DE BS 11.692.311, SI COMPARAMOS ESTA CIFRA CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE NOTA UN INCREMENTO DE BS 1.008.533, UN 9,4%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

<u>GASTOS</u>	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES BS</u>	<u>%</u>	<u>MILES BS</u>	<u>%</u>	<u>MILES BS</u>	<u>%</u>
PERSONAL	5.458,5	46,7	4.797,5	44,9	661,0	13,7
MATERIAL	2.937,5	25,2	3.138,0	29,4	-200,5	-6,3
DEPRECIACIÓN	1.681,1	14,3	1.531,7	14,3	149,4	9,7
TRANSF. ENERGÍA	293,4	2,5	286,7	2,7	6,7	2,3
OTROS GASTOS	1.321,8	11,3	929,7	8,7	392,1	42,1
TOTAL	11.692,3	100,0	10.683,6	100,0	1.008,7	9,4

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 23,8 CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 22,1 CTS.

EL BENEFICIO BRUTO POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 1,7 CTS.

PERSONAL

EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA EMPRESA ALCANZÓ A 305 TRABAJADORES, DE LOS CUALES 183 ERAN EMPLEADOS Y 122 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE BS 7.791 AL AÑO Y DE 645 AL MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE BS 9.066 AÑO Y DE BS 756 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO POR AÑO ALCANZÓ A BS 5.879 Y DE BS 16 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "ORIENTE"

53.-

LA CAPACIDAD TOTAL INSTALADA DURANTE EL AÑO ALCANZÓ LA CIFRA DE 47.738 KW. DISTRIBUIDOS EN LAS SIGUIENTES PLANTAS: GUANTA I 22.500 KW. CERRO COLORADO 7.340KW., CARÚPANO 7.780 KW. PAMPATAR 5.522 KW. GUIRIA 1.050 KW. IRAPA 400 KW. YAGUARAPARO 271 KW., ARAGUA DE BARCELONA 1.750 KW. CUMANACOA 1.125 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ DE 36.380 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA DURANTE EL AÑO LLEGÓ A LA CANTIDAD DE 157.761.714 KWH., EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR, APRECIAMOS UNA DISMINUCIÓN ABSOLUTA DE 16.624.737 KWH., LO QUE REPRESENTA EN TÉRMINOS RELATIVOS UN 9,5%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 1.314.681 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA DE LA ADMINISTRACIÓN "CENTRO" FUÉ DE 14.973.334 KWH.

LA ENERGÍA COMPRADA A EDELCA ALCANZÓ A 16.888.000 KWH.

LA ENERGÍA RECIBIDA Y LA COMPRADA HACEN UN TOTAL CON LA ENERGÍA GENERADA DE 189.623.048 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS FUÉ DE 3.923.888 KWH. LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 52.770.394 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 30% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

A CONTINUACIÓN SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

../..

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
ORIENTE	47.738	36.380	157.761.714	31.861.334	3.217.825	186.405.223	53.476.457	132.928.766
GUANTA I	22.500	21.200	104.637.940	-	1.191.117	-	-	-
CERRO COLORADO	7.340	4.500	7.080.400	-	392.370	-	-	-
CARÚPANO	7.780	4.670	20.410.661	-	607.364	-	-	-
PAMPATAR	5.522	4.520	20.053.180	-	728.360	-	-	-
GUÍRIA	1.050	455	1.863.470	-	169.364	-	-	-
IRAPA	400	235	840.791	-	15.600	-	-	-
YAGUARAPARO	271	220	640.362	-	6.550	-	-	-
ARAGUA DE BARCELONA	1.750	580	2.234.910	-	107.100	-	-	-
CUMANACOA	1.125	-	-	-	-	-	-	-

VENTAS

LAS VENTAS DE ENERGÍA DURANTE EL AÑO 1967 TOTALIZARON 132.928.766 KWH. SI LA COMPARAMOS CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE OBTIENE UN AUMENTO ABSOLUTO DE 13.474.474 KWH. Y EN TÉRMINOS RELATIVOS DE UN 11,3%.

EL PROMEDIO MENSUAL VENDIDO FUÉ DE 11.077.397 KWH., REGISTRÁNDOSE UN MÁXIMO DE VENTAS EN EL MES DE OCTUBRE DE 12.230.879 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE FEBRERO CON 9.830.374 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

CONSUMOS

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES KWH.	%	MILES KWH.	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	44.289	33,3	38.674	32,4	5.615	14,5
COMERCIAL	25.611	19,3	23.965	20,1	1.646	6,9
INDUSTRIAL	23.487	17,7	21.031	17,6	2.456	11,8
OFICIAL	39.541	29,7	35.784	29,9	3.757	10,5
	132.928	100,0	119.454	100,0	13.474	11,3

SUSCRITORES

55.-

DURANTE EL AÑO SE ATENDIÓ UN PROMEDIO DE 71.597 SUSCRITORES. SI SE COMPARA CON EL AÑO PASADO, SE OBSERVA UN AUMENTO DE 3.912 NUEVOS CLIENTES, LO QUE EN TÉRMINOS RELATIVOS ES DE UN 5,8%. EL NÚMERO DE SUSCRITORES SERVIDOS PARA EL MES DE DICIEMBRE FUÉ DE 73.080.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES SE PRESENTA A CONTINUACIÓN:

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	NUMERO	%	NUMERO	%	ABSOLUTA	%
RESIDENCIAL	63.205	88,3	59.691	88,2	3.514	5,9
COMERCIAL	6.676	9,3	6.436	9,5	240	3,7
INDUSTRIAL	387	0,5	339	0,5	48	14,2
OFICIAL	1.329	1,9	1.219	1,8	110	9,0
TOTAL	71.597	100,0	67.685	100,0	3.912	5,8

INGRESOS

EL INGRESO TOTAL ALCANZÓ A B\$ 27.438.852. EN RELACIÓN CON EL AÑO ANTERIOR HUBO UN INCREMENTO ABSOLUTO DE B\$2.619.425 QUE EN TÉRMINOS RELATIVOS EQUIVALE A UN 10,6%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 2.286.571. EN EL MES DE OCTUBRE LOS INGRESOS ALCANZARON A UN MÁXIMO DE B\$ 2.397.683 UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO DE B\$ 2.021.890.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

SECTOR	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
RESIDENCIAL	13.186	48,1	11.604	46,8	1.582	13,6
COMERCIAL	6.336	23,1	5.840	23,5	496	8,5
INDUSTRIAL	2.900	10,5	2.583	10,4	317	12,3
OFICIAL	5.016	18,3	4.792	19,3	224	4,7
TOTAL	27.438	100,0	24.819	100,0	2.619	10,6

..//..

EGRESOS

56..

EN EL AÑO LOS GASTOS TOTALIZARON LA CANTIDAD DE B\$ 22.881.308 , SUPERIOR AL AÑO ANTERIOR EN B\$ 1.371.893 , UN INCREMENTO DE 6,3%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

GASTOS	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	8.437,6	36,8	8.015,3	37,4	422,3	5,2
MATERIALES	4.573,2	19,9	4.501,7	20,9	71,5	1,5
DEPRECIACIÓN	5.073,9	22,4	5.100,1	23,7	-26,2	-0,5
OTROS GASTOS	4.483,0	19,6	3.973,4	18,7	509,6	12,8
TRANSF. ENERGÍA	155,8	0,6	(286,7)	(1,3)	-130,9	-45,6
COMPRA DE ENERGÍA	157,8	0,7	205,6	0,9	-47,8	-2,3
TOTAL	22.881,3	100,0	21.509,4	100,0	1.371,9	6,3

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 20,6 CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO TOTAL DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 17,2 CTS.

UN BENEFICIO BRUTO DE 3,4 CTS.

PERSONAL

DURANTE EL AÑO EL PERSONAL AL SERVICIO DE LA ADMINISTRACIÓN FUÉ DE 437 TRABAJADORES , DE LOS CUALES 320 ERAN EMPLEADOS Y 117 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 8.335 AÑO Y DE B\$ 695 AL MES.
EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO ALCANZÓ A B\$ 8.702 AÑO Y DE B\$ 75 AL MES.
EL SALARIO PROMEDIO AÑO FUÉ DE B\$ 7.334 Y DE B\$ 20 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "TACHIRA"

57.-

DURANTE EL AÑO OPERÓ CON UNA CAPACIDAD INSTALADA DE 41.847 KW. DISTRIBUIDA DE LA SIGUIENTE MANERA: LA FRÍA 40.000 KW., GUASDUALITO 622 KW. EL PIÑAL 1.225 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE FUÉ A 21.066 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE 89.079.003 KWH. , ES DECIR AUMENTÓ EN 837.742 KWH. CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR , O LO QUE ES IGUAL AUMENTO RELATIVAMENTE EN UN 0,9%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 7.423.250 KWH.

LA ADMINISTRACIÓN REGIONAL "TÁCHIRA" TRANSFIRIÓ ENERGÍA A LAS CENTRALES NORTE DE SANTANDER (COLOMBIA) 679.829 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE LAS PLANTAS FUÉ DE 15.124.189 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 8.750.494 KWH.

EL CONSUMO INTERNO Y LAS PÉRDIDAS REPRESENTAN EL 27,6% DE LA GENERACIÓN BRUTA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS:

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
TACHIRA	41.847	21.066	89.079.003	-	15.124.189	73.954.814	8.750.494	65.204.320
LA FRÍA	40.000	20.200	87.011.300	-	14.796.409	-	-	-
GUASDUALITO	622	260	935.673	-	45.326	-	-	-
EL PIÑAL	1.225	606	865.450	-	15.874	-	-	-
ABEJALES	-	-	266.580	-	-	-	-	-
LOS TEQUES	-	-	-	-	-	-	-	-

../..

VENTAS

58.

LAS VENTAS TOTALIZARON EN EL AÑO 65.204.320 KWH. CON RELACIÓN A 1966 SE NOTA UN AUMENTO DE 4.816.256 KWH., UN 7,9%. EL PROMEDIO MENSUAL DE VENTAS FUÉ DE 5.433.693 KWH. PRESENTANDO UN MÁXIMO EN EL MES DE NOVIEMBRE DE 5.924.972 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MAYO DE 5.068.072 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

<u>SECTOR</u>	<u>CONSUMOS</u>					
	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	28.874	44,3	25.666	42,7	3.208	12,5
COMERCIAL	8.588	13,2	7.803	12,9	785	10,1
INDUSTRIAL	11.238	17,2	10.802	17,8	436	4,0
OFICIAL	16.504	25,3	16.117	26,6	387	2,4
TOTAL	65.204	100,0	60.388	100,0	4.816	7,9

SUSCRITORES

EL NÚMERO DE SUSCRITORES ATENDIDOS EN EL AÑO FUÉ DE 44.602, HUBO UN AUMENTO DE 2.616 NUEVOS CLIENTES, LO QUE SUPONE UN INCREMENTO RELATIVO DEL 6,2%, EN RELACIÓN AL AÑO ANTERIOR. PARA DICIEMBRE EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 45.588.

A CONTINUACIÓN SE PUEDE OBSERVAR LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES EN LOS DIVERSOS SECTORES:

<u>SECTOR</u>	<u>SUSCRITORES</u>					
	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	40.454	90,7	38.032	90,7	2.422	6,4
COMERCIAL	2.577	5,8	2.493	5,9	84	3,4
INDUSTRIAL	725	1,6	683	1,6	42	6,1
OFICIAL	846	1,9	778	1,8	68	8,7
TOTAL	44.602	100,0	41.986	100,0	2.616	6,3

.../...

INGRESOS

EL TOTAL DE INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA FUÉ DE B\$ 12.251.807, LO QUE SIGNIFICA UN AUMENTO DE B\$ 1.030.114, UN 9,2% CON RESPECTO AL TOTAL DE INGRESOS DEL AÑO ANTERIOR.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 1.020.984, EN EL MES DE NOVIEMBRE SE REGISTRÓ UN MÁXIMO EN LOS INGRESOS DE B\$ 1.097.769 Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO DE B\$ 948.517.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO FUÉ LA SIGUIENTE:

SECTOR	I N G R E S O S						VARIACION	
	1967		1966					
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	ABSOLUTA	%		
RESIDENCIAL	6.854	55,9	6.246	55,7	608	9,7		
COMERCIAL	2.136	17,4	1.939	17,3	197	10,2		
INDUSTRIAL	1.429	11,7	1.353	12,0	76	5,6		
OFICIAL	1.832	15,0	1.684	15,0	148	8,9		
TOTAL	12.251	100,0	11.222	100,0	1.029	9,2		

EGRESOS

ALCANZARON PARA EL AÑO LA CANTIDAD DE B\$ 13.674.487, SUPERIOR AL AÑO ANTERIOR EN B\$ 476.938, O SEA UN 3,6%.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS GASTOS FUÉ LA SIGUIENTE:

GASTOS	1967		1966	%	VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$		MILES B\$	%
PERSONAL	7.118,8	53,3	6.556,3	49,7	562,5	8,5
MATERIALES	2.664,5	19,8	2.327,5	17,7	337,0	14,4
DEPRECIACIÓN	2.575,5	19,1	2.895,6	21,9	-320,1	-11,0
OTROS GASTOS	1.055,4	7,8	1.417,9	10,7	-362,5	-25,5
TOTAL	13.674,5	100,0	13.197,3	100,0	477,2	3,6

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 18,8 CTS/KWH.

EL COSTO MEDIO DEL KWH. VENDIDO FUÉ DE 20,9 CTS.

HUBO UNA PÉRDIDA DE 2,1 CTS/KWH.

PERSONAL

EL NÚMERO DE TRABAJADORES QUE SE UTILIZÓ EN LA ADMINISTRACIÓN FUÉ DE 421 , DE LOS CUALES 127 ERAN EMPLEADOS Y 294 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

CORRESPONDIENDO UNA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR DE 8.265 AL AÑO Y DE B^s 689 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B^s 13.031 AL AÑO Y DE B^s 1.086 POR MES.

EL SALARIO PROMEDIO ANUAL FUÉ DE B^s 6.204 Y DE B^s 17 DIARIO.

ADMINISTRACION REGIONAL "ZULIA-TRUJILLO"

61.-

OPERÓ EN EL AÑO CON UNA CAPACIDAD INSTALADA DE 71.500 KW., DISTRIBUIDOS DE LA SIGUIENTE FORMA: LAS MOROCHAS 51.500 KW. Y SAN LORENZO CON 20.000 KW.

DEMANDA

LA PUNTA MÁXIMA DE CARGA NO COINCIDENTE ALCANZÓ A 42.400 KW.

PRODUCCION

LA ENERGÍA GENERADA ALCANZÓ LA CIFRA DE 176.823.000 KWH. Y AL COMPARARLA CON LA DEL AÑO ANTERIOR SE OBSERVA UN INCREMENTO DE 13.947.337 KWH. O LO QUE ES IGUAL UN AUMENTO RELATIVO DEL 8,6%.

EL PROMEDIO MENSUAL DE GENERACIÓN FUÉ DE 1.473.525 KWH.

LA ADMINISTRACIÓN REALIZÓ UNA COMPRA DE ENERGÍA A LA CÍA. SHELL POR 14.826.783 KWH.; LO CUAL HACE UN TOTAL JUNTO CON LA ENERGÍA GENERADA DE 191.649.783 KWH.

EL CONSUMO INTERNO DE PLANTAS FUÉ DE 8.880.389 KWH. Y LAS PÉRDIDAS EN LINEAS DE TRANSMISIÓN Y REDES DE DISTRIBUCIÓN ALCANZARON A 62.807.590 KWH. AMBAS REPRESENTAN EL 37% DEL TOTAL DE ENERGÍA PRODUCIDA.

EN EL SIGUIENTE CUADRO SE PUEDE OBSERVAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE DICHA ADMINISTRACIÓN POR PLANTAS :

	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PTA. MÁX. DE CARGA KW.	GENERACIÓN BRUTA KWH.	COMPRAS Y TRANSF. KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGÍA DISPONIBLE KWH.	PÉRDIDAS KWH.	ENERGÍA VENDIDA KWH.
ZULIA-TRUJILLO	71.500	42.400	176.823.000	14.826.783	8.880.389	167.942.611	62.807.590	119.961.804
LAS MOROCHAS	51.500	21.700	83.750.000	-	2.615.689	-	-	-
SAN LORENZO	20.000	20.700	93.073.000	-	6.264.700	-	-	-

../..

VENTAS

62.-

SE VENDIERON EN EL AÑO UN TOTAL DE 119.961.804 KWH. EN COMPARACIÓN CON EL AÑO PASADO SE EXPERIMENTÓ UN AUMENTO DE 5.347.396 KWH. Y EN TÉRMINOS RELATIVOS REPRESENTA UN 46%.

EL PROMEDIO MENSUAL VENDIDO FUÉ DE 9.996.817 KWH. Y PRESENTARON DICHAS VENTAS UN MÁXIMO EN EL MES DE DICIEMBRE DE 10.869.390 KWH. Y UN MÍNIMO EN EL MES DE ENERO DE 9.283.699 KWH.

LA DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO EN LOS DIVERSOS SECTORES FUÉ EL SIGUIENTE:

<u>SECTOR</u>	<u>CONSUMOS</u>					
	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>VARIACION</u>	
	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>MILES KWH.</u>	<u>%</u>	<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
RESIDENCIAL	55.891	46,6	53.584	46,8	2.307	4,3
COMERCIAL	25.013	20,9	27.337	23,8	-2.324	-8,5
INDUSTRIAL	20.254	16,9	16.189	14,2	4.065	25,1
OFICIAL	18.804	15,6	17.504	15,2	1.300	7,4
TOTAL	119.962	100,0	114.614	100,0	5.348	4,7

SUSCRITORES

EL PROMEDIO DE SUSCRITORES ATENDIDOS DURANTE EL AÑO ALCANZÓ LA CIFRA DE 53.967. EN COMPARACIÓN CON LA DEL AÑO PASADO SE APRECIA UN AUMENTO DE 1.169 NUEVOS CLIENTES O SEA UN 2,2%. A FIN DEL AÑO 1967 EL NÚMERO DE SUSCRITORES ALCANZÓ A 54.443.

LA DISTRIBUCIÓN DE LOS SUSCRITORES ENTRE LOS DIVERSOS SECTORES SE PUEDE OBSERVAR A CONTINUACIÓN:

<u>SECTOR</u>	<u>SUSCRITORES</u>				<u>VARIACION</u>	
	<u>1967</u>		<u>1966</u>		<u>ABSOLUTA</u>	<u>%</u>
	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>	<u>NUMERO</u>	<u>%</u>		
RESIDENCIAL	49.128	91,0	48.003	90,9	1.125	2,3
COMERCIAL	3.503	6,5	3.523	6,7	- 20	-0,6
INDUSTRIAL	523	1,0	510	0,9	13	2,5
OFICIAL	813	1,5	762	1,5	51	6,7
TOTAL	53.967	100,0	52.798	100,0	1.169	2,2

../..

INGRESOS

63.-

LA FACTURACIÓN EN EL AÑO TOTALIZÓ LA CANTIDAD DE B\$ 22.424.497, CIFRA QUE COMPARADA CON LA DEL AÑO ANTERIOR PRESENTA UN AUMENTO DE B\$ 14.358, O TAMBIÉN UN AUMENTO RELATIVO DEL 0,1%.

EL PROMEDIO MENSUAL FUÉ DE B\$ 1.868.708, TENIENDO UN MÁXIMO EN EL MES DE DICIEMBRE CON B\$ 1.944.258, Y UN MÍNIMO EN EL MES DE MARZO CON B\$ 1.761.531.

LA DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DEL INGRESO SE PRESENTA DE LA SIGUIENTE FORMA:

SECTOR	I N G R E S O S				VARIACION	
	1967		1966		ABSOLUTA	%
	MILES B\$.	%	MILES B\$	%		
RESIDENCIAL	13.246	59,1	13.186	58,9	60	0,5
COMERCIAL	4.711	21,0	5.099	22,8	-388	-7,6
INDUSTRIAL	2.237	9,9	2.087	9,3	150	7,2
OFICIAL	2.230	9,9	2.038	9,0	192	9,4
TOTAL	22.424	100,0	22.410	100,0	14	0,1

EGRESOS

PARA FIN DE AÑO LOS EGRESOS TOTALIZARON LA CANTIDAD DE B\$ 19.826.788, SUPERIOR AL AÑO ANTERIOR EN B\$ 1.095.309, UN 5,8%.

LOS GASTOS FUERON DISTRIBUIDOS ASÍ:

G A S T O S	1967		1966		VARIACION	
	MILES B\$	%	MILES B\$	%	MILES B\$	%
PERSONAL	8.727,6	44,2	8.622,4	46,1	105,2	1,2
MATERIALES	2.877,4	14,5	2.658,8	14,2	218,6	8,2
DEPRECIACIÓN	4.883,7	24,6	4.494,1	23,9	389,6	8,6
OTROS GASTOS	2.215,4	11,1	1.894,8	10,1	320,6	16,9
COMPRA DE ENERGÍA	1.307,7	6,5	1.165,9	6,2	141,8	12,1
TRANSF. DE ENERGÍA *	(185,0)	(0,9)	(104,8)	(0,5)	(80,2)	(76,5)
TOTAL	19.826,8	100,0	18.731,2	100,0	1.095,6	5,8

* LA TRANSFERENCIA DE ENERGÍA SE ACREDITÓ A LLANOS OCCIDENTALES.

EL COSTO MEDIO TOTAL POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 16,5 CTS.

EL PRECIO MEDIO DE VENTA FUÉ DE 18,7 CTS/KWH.

LA GANANCIA POR KWH. VENDIDO FUÉ DE 2,2 CTS.

PERSONAL

EL PERSONAL QUE ESTUVO AL SERVICIO DE LA ADMINISTRACIÓN ALCANZÓ A 466 TRABAJADORES, DE LOS CUALES 221 ERAN EMPLEADOS Y 245 OBREROS.

SUELDOS Y SALARIOS (EXCL. PRESTACIONES Y OTROS)

LA REMUNERACIÓN MEDIA POR TRABAJADOR FUÉ DE B\$ 9.240 AL AÑO Y DE B\$ 770 POR MES.

EL SUELDO PROMEDIO POR EMPLEADO FUÉ DE B\$ 10.477 AL AÑO Y DE B\$ 873 AL MES.

EL SALARIO PROMEDIO POR AÑO FUÉ DE B\$ 8.125 POR AÑO Y DE B\$ 23 DIARIOS.

RESUMEN DE PRODUCCION Y VENTA DE LAS ADMINISTRACIONES REGIONALES

AÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	ENERGIA COMPRADA Y TRANSFERIDA KWH.	TOTAL GENERADA Y COMPRADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
APURE	8.142	3.387	17.510.329	-	17.510.329	821.525	4.052.873	12.635.931
BOLIVAR	1.382	790	2.284.535	66.062.300	68.346.835	284.690	5.203.568	62.858.577
CARABOBO	92.950	90.000	491.844.078	(8.346.462)	491.844.078	32.740.863	53.604.242	304.693.554(1)
CENTRO	181.516	174.970	918.716.046	36.117.930	954.833.976	72.331.649	55.306.412	879.047.240(2)
			(103.716.521)					
FALCON	23.050	14.983	72.346.051	(1.904.860)	72.346.051	2.600.446	21.103.479	50.546.986
GUARICO	13.625	6.500	32.150.253	-	32.150.253	1.389.574	7.116.706	23.643.973
LARA-YARACUY	24.280	11.985	33.007.617	-	33.007.617	1.740.052	2.750.326	28.517.239
LLANOS OCCID.	19.320	16.425	72.521.792	(3.530.500)	72.521.792	3.667.687	13.774.313	58.610.292
MERIDA	14.532	10.295	37.426.198	11.188.918	37.426.198	2.067.866	6.527.375	28.830.957
MIRANDA	2.392	1.060	4.355.400	(28.545.400)	15.544.318	261.490	9.698.385	34.129.843
MONAGAS	25.495	16.770	77.014.214	-	77.014.214	3.851.335	20.451.981	52.710.898
ORIENTE	47.738	36.380	157.761.714	(16.888.000)	174.649.714	3.923.888	52.770.394	132.928.766
TACHIRA	41.847	21.066	89.079.003	-	89.079.003	15.124.189	8.750.494	65.204.320
ZULIA-TRUJILLO	71.500	42.400	176.823.000	14.826.783	191.649.783	8.880.389	62.807.590	119.961.804
TOTAL CADAFE	567.770	447.011	2.182.840.230	145.083.931	2.327.924.161	149.685.643	323.918.138	1.854.320.380

- (1) EXCLUYE 103.716.521 KWH. TRANSFERIDOS A CENTRO
 " 1.904.860 " " " FALCON
 " 3.530.500 " " " LLANOS OCCIDENTALES.
- (2) EXCLUYE 28.545.400 KWH. TRANSFERIDOS A CARABOBO
 " 14.973.334 " " " ORIENTE.

CONSUMO TOTALAÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH/SUSC.	B\$/SUSC./AÑO	CTS/KWH.
APURE	5.818	12.635.931	3.065.914,18	2.172	527	24,2
BOLIVAR	18.292	62.858.577	8.454.460,55	3.436	462	13,5
CARABOBO	30.538	304.693.554	30.982.115,14	9.978	1.015	10,2
CENTRO (EXCL.I.N.O.S)	85.409	407.211.000	55.773.774,70	4.768	653	13,6
FALCON	28.120	50.546.986	11.197.541,31	1.798	398	22,0
GUARICO	11.443	23.643.973	5.746.080,95	2.066	502	24,3
LARA-YARACUY	15.895	28.517.239	5.329.000,37	1.794	335	18,7
LLANOS OCCIDENTALES	28.455	58.610.292	13.724.373,47	2.060	482	23,4
MERIDA	19.721	28.830.957	5.587.530,60	1.462	283	19,3
MIRANDA	18.819	34.129.843	8.388.346,70	1.814	446	24,5
MONAGAS	33.642	52.710.898	12.551.068,94	1.567	373	23,0
ORIENTE	71.597	132.928.766	27.438.852,45	1.857	383	20,6
TACHIRA	44.602	65.204.320	12.251.806,70	1.462	275	18,8
ZULIA-TRUJILLO	53.967	119.961.804	22.424.497,30	2.223	416	18,7
TOTAL CADAFE (EXCL.INOS)	466.318	1.382.484.140	222.915.363,36	2.965	4.780	16,0
CONSUMO INOS	1	471.836.240	14.155.087,35	471.836.240	14.155.087,35	3,0
TOTAL CADAFE (INCL.INOS)	466.319	1.854.320.380	237.070.450,71	3.977	508	12,0

CONSUMO RESIDENCIALAÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH/SUSC.	Bs/SUSC./AÑO	CTS./KWH.
APURE	4.906	4.868.038	1.610.693,27	992	328	33,0
BOLIVAR	16.188	23.959.784	4.189.209,50	1.480	259	17,4
CARABOBO	26.572	26.165.427	7.595.707,85	985	286	29,0
CENTRO	76.619	88.884.790	21.392.460,63	1.160	279	24,0
FALCON	25.156	16.681.687	5.491.766,85	663	218	32,0
GUARICO	10.063	7.370.555	2.843.577,25	732	283	38,5
LARA-YARACUY	14.468	7.059.950	2.284.883,55	490	158	32,8
LLANOS OCCIDENTALES	24.088	20.372.467	6.274.171,05	846	260	30,7
MERIDA	17.416	13.118.141	3.287.565,65	753	189	25,0
MIRANDA	16.059	10.509.478	3.759.397,70	654	234	35,7
MONAGAS	31.509	19.835.035	7.361.048,82	630	234	37,1
ORIENTE	63.205	44.289.337	13.185.991,45	701	209	29,8
TACHIRA	40.454	28.873.537	6.854.590,25	714	169	23,7
ZULIA-TRUJILLO	49.128	55.890.869	13.245.944,25	1.138	270	23,6
TOTAL CADAFE	415.831	367.879.095	99.377.008,08	885	239	27,0

CONSUMO COMERCIAL

60.-

AÑO 1:67

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH./SUSC.	B\$/SUSC./AÑO	CTS/KWH.
APURE	580	2.058.451	567.980,61	3.549	979	27,6
BOLIVAR	1.789	18.066.345	2.497.645,45	10.099	1.396	13,8
CARABOBO	3.082	15.650.165	3.837.516,55	5.078	1.245	24,5
CENTRO	6.834	44.400.671	7.856.314,82	6.497	1.150	17,7
FALCON	2.243	12.601.441	2.735.408,35	5.618	1.219	21,0
GUARICO	899	4.955.234	1.268.622,45	5.512	1.411	25,6
LARA-YARACUY	843	2.812.996	658.967,95	3.337	782	23,4
LLANOS OCCIDENTALES	3.412	13.563.050	3.406.837,06	3.975	998	25,1
MERIDA	1.635	5.255.180	1.107.048,05	3.214	677	21,0
MIRANDA	1.745	8.846.538	1.993.103,25	5.070	1.142	22,5
MONAGAS	1.338	13.053.156	2.446.788,52	9.756	1.829	18,0
ORIENTE	6.676	25.610.947	6.335.974,70	3.836	949	24,7
TACHIRA	2.577	8.588.705	2.135.780,05	3.333	829	24,9
ZULIA-TRUJILLO	3.503	25.013.402	4.711.379,60	7.141	1.345	18,6
TOTAL CADAFE	37.156	200.476.281	41.559.367,41	5.396	1.119	20,0

../..

CONSUMO INDUSTRIALAÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH/SUSC.	BS/SUSC./AÑO	CTS/KWH.
APURE	109	1.588.992	223.282,65	14.578	2.048	14,1
BOLIVAR	109	3.869.508	541.774,80	35.500	4.970	14,0
CARABOBO	216	109.832.845	9.387.707,64	508.485	43.462	8,5
CENTRO	515	196.647.333	17.214.826,40	381.839	36.427	8,7
FALCON	186	5.230.590	813.700,15	28.121	4.375	15,5
GUARICO	197	6.401.406	849.952,10	32.494	4.314	13,2
LARA-YARACUY	177	10.357.327	1.136.143,22	58.516	6.419	11,0
LLANOS OCCIDENTALES	302	12.706.570	2.082.611,70	42.074	6.896	16,3
MERIDA	208	2.953.970	482.277,95	14.202	2.319	16,3
MIRANDA	194	8.287.368	1.211.301,35	42.718	6.244	14,6
MONAGAS	148	5.148.452	713.558,63	34.787	4.821	13,8
ORIENTE	387	23.487.378	2.900.098,55	60.691	7.494	12,3
TACHIRA	725	11.238.425	1.429.580,75	15.501	1.972	12,7
ZULIA-TRUJILLO	523	20.253.984	2.237.298,70	38.727	4.278	11,0
TOTAL CADAFE	3.996	418.004.148	41.224.114,59	104.606	10.316	10,0

CONSUMO OFICIALAÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH/SUSC.	B\$/SUSC/AÑO	CTS/KWH.
APURE	223	4.120.450	663.957,65	18.477	2.977	16,1
BOLIVAR	205	4.550.940	791.410,80	22.199	3.861	17,4
CARABOBO	635	27.637.897	3.492.451,15	43.524	5.500	12,6
CENTRO	1.076	65.636.478	8.037.667,90	61.000	7.470	12,2
FALCON	510	15.750.831	2.109.190,91	30.884	4.136	13,4
GUARICO	282	4.915.110	783.347,60	17.429	2.778	15,9
LARA-YARACUY	323	3.947.647	610.495,70	12.222	1.890	15,5
LLANOS OCCIDENTALES	652	11.953.765	1.960.339,45	18.334	3.007	16,4
MERIDA	462	7.503.666	710.638,95	16.242	1.538	9,5
MIRANDA	664	5.189.414	1.137.504,10	7.815	1.713	21,9
MONAGAS	647	14.674.255	2.029.672,97	22.680	3.137	13,8
ORIENTE	1.329	39.541.104	5.016.787,75	29.753	3.775	12,7
TACHIRA	846	16.503.653	1.831.855,65	19.508	2.165	11,1
ZULIA-TRUJILLO	813	18.803.549	2.229.874,75	23.129	2.743	11,8
TOTAL CADAFE	8.667	240.728.759	31.405.195,33	27.772	3.623	13,0

CONSUMO AGRICOLA

71.-

AÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH./SUSC.	Bs/SUSC./AÑO	CTS/KWH.
CARABOBO	31	791.100	112.358,95	25.519	3.624	14,2
CENTRO	365	11.641.728	1.272.504,95	31.895	3.486	10,9
FALCON	25	282.437	47.475,05	11.297	1.899	16,8
GUARICO	2	1.668	581,55	834	291	34,9
LARA-YARACUY	84	4.339.319	638.509,95	51.659	7.601	14,7
LLANOS OCCIDENTALES	1	14.440	414,20	14.440	414	2,9
MIRANDA	157	1.297.045	287.040,30	8.261	1.828	22,1
TOTAL CADAFE	665	18.367.737	2.358.884,95	27.621	3.547	12,8

CONSUMO ESPECIAL

AÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	SUSCRITORES	KWH.	BOLIVARES	KWH/SUSC.	Bs/SUSC./AÑO	CTS/KWH.
BOLIVAR (VENTA A CDAD.BOLIVAR)	1	12.412.000	434.420.000	12.412.000	434.420,00	3,5
CARABOBO (VENTA ELECT. PTO.CABELLO)	1	41.002.200	2.842.484,50	41.002.200	2.842.484,50	6,9
CARABOBO (VENTA PETRO QUIMICA)	1	83.613.920	3.713.888,50	83.613.920	3.713.888,50	4,4
CENTRO (VENTA I.N.O.S.)	1	471.836.240	14.155.087,35	471.836.240	14.155.087,35	3,0
TOTAL CADAFE	4	608.864.360	21.145.880,35	152.216.090	5.286.470,09	3,5

72-

C.A.D.A.F.E.
PRODUCCION DE ENERGIA
AÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA DISPONIBLE KWH.	ENERGIA COMPRADA Y TRANSFERIDA KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
<u>URE</u>	<u>8.142</u>	<u>3.387</u>	<u>17.510.329</u>	<u>821.525</u>	<u>16.688.804</u>	-	<u>4.053.873</u>	<u>12.635.931</u>
SAN FERNANDO	6.082	2.700	14.433.620	657.543	13.776.077	-	-	-
TO. AYACUCHO	2.060	687	3.076.709	163.982	2.912.727	-	-	-
<u>IVAR</u>	<u>1.383</u>	<u>790</u>	<u>2.284.535</u>	<u>284.690</u>	<u>1.999.845</u>	<u>66.062.300</u>	<u>5.203.568</u>	<u>62.858.577</u>
EL CALLAO	968	640	1.965.510	222.490	1.743.020	-	-	-
EL MANTECO	415	150	319.025	62.200	256.825	-	-	-
<u>ARABOBO</u>	<u>92.950</u>	<u>90.000</u>	<u>491.844.078</u>	<u>32.740.863</u>	<u>459.103.215</u>	(8.346.462)	<u>53.604.242</u>	<u>304.693.554</u>
PRO. CABELLO	90.000	88.000	485.298.000	32.471.612	-	-	-	-
SAN CARLOS	2.950	2.000	6.546.078	269.251	-	-	-	-
<u>ENTRO</u>	<u>181.510</u>	<u>174.970</u>	<u>918.716.046</u>	<u>72.331.649</u>	<u>846.384.397</u>	(103.716.521) <u>36.117.930</u>	<u>55.306.412</u>	<u>879.047.240</u>
LA MARIPOSA	80.000	89.000	518.237.000	54.306.202	-	-	-	-
LA CABRERA	85.000	85.000	398.360.600	17.977.562	-	-	-	-
O. DE LA COSTA	1.016	600	1.164.095	36.908	-	-	-	-
PEDREGAL	500	370	954.351	10.977	-	-	-	-
SAN IGNACIO	15.000	-	-	-	-	-	-	-
<u>ALCON</u>	<u>23.050</u>	<u>14.983</u>	<u>72.346.051</u>	<u>2.600.446</u>	<u>69.745.605</u>	(1.904.860)	<u>21.103.479</u>	<u>50.546.986</u>
CORO	2.050	1.600	740.080	95.380	-	-	-	-
CHURUGUARA	1.100	500	2.150.367	254.900	-	-	-	-
SIQUISIQUE	350	160	514.023	5.939	-	-	-	-
MIRIMIRE	550	415	1.385.960	144.458	-	-	-	-

C.A.D.A.F.E.

73.-

PRODUCCION DE ENERGIAAÑO 1967.-

ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA DISPONIBLE KWH.	ENERGIA COMPRADA Y TRANSF. KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
<u>FALCON</u>								
PÍRITU	150	108	152.521	6.120	-	-	-	-
PUNTO FIJO	18.850	12.200	67.403.100	2.093.649	-	-	-	-
<u>GUARICO</u>	<u>13.625</u>	<u>6.500</u>	<u>32.150.253</u>	<u>1.389.574</u>	<u>30.760.679</u>	-	<u>7.116.706</u>	<u>23.643.973</u>
VALLE LA PASCUA	4.625	3.080	15.514.100	721.200	-	-	-	-
CALABOZO	5.875	2.800	4.044.463	559.230	-	-	-	-
EL SOMBRERO	2.000	620	2.591.690	109.144	-	-	-	-
ZARAZA	1.125	-	-	-	-	-	-	-
<u>LARA-YARACUY</u>	<u>24.280</u>	<u>11.985</u>	<u>33.007.617</u>	<u>1.740.052</u>	<u>31.267.565</u>	-	<u>2.750.326</u>	<u>28.517.239</u>
YARITAGUA	19.862	9.390	23.292.240	837.728	-	-	-	-
EL TOCUYO	3.792	2.370	8.825.792	813.900	-	-	-	-
AROA	620	225	889.585	88.424	-	-	-	-
<u>LLANOS OCCIDENTALES</u>	<u>19.320</u>	<u>16.425</u>	<u>72.521.792</u>	<u>3.667.687</u>	<u>68.854.105</u>	<u>(3.530.500)</u>	<u>13.774.313</u>	<u>58.610.292</u>
BARINAS	6.570	4.650	22.737.240	1.119.404	-	-	-	-
GUANARE	4.362	3.200	12.006.660	503.446	-	-	-	-
ACARIGUA	7.790	8.250	36.355.570	2.007.098	-	-	-	-
OSPINO	373	185	869.584	27.342	-	-	-	-
PIMPINELA	225	140	552.738	10.397	-	-	-	-

..//..
11.11.1967

G.A.D.A.F.E.

73.-

PRODUCCION DE ENERGIAAÑO 1967.-

ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA DISPONIBLE KWH.	ENERGIA COMPRADA Y TRANSF. KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
<u>FALCON</u>								
PÍRITU	150	108	152.521	6.120	-	-	-	-
PUNTO FIJO	18.850	12.200	67.403.100	2.093.649	-	-	-	-
<u>GUARICO</u>	<u>13.625</u>	<u>6.500</u>	<u>32.150.253</u>	<u>1.389.574</u>	<u>30.760.679</u>	-	<u>7.116.706</u>	<u>23.643.973</u>
VALLE LA PASCUA	4.625	3.080	15.514.100	721.200	-	-	-	-
CALABOZO	5.875	2.800	4.044.463	559.230	-	-	-	-
EL SOMBRERO	2.000	620	2.591.690	109.144	-	-	-	-
ZARAZA	1.125	-	-	-	-	-	-	-
<u>LARA-YARACUY</u>	<u>24.280</u>	<u>11.985</u>	<u>33.007.617</u>	<u>1.740.052</u>	<u>31.267.565</u>	-	<u>2.750.326</u>	<u>28.517.239</u>
YARITAGUA	19.862	9.390	23.292.240	837.728	-	-	-	-
EL TOCUYO	3.792	2.370	8.825.792	813.900	-	-	-	-
AROA	620	225	889.585	88.424	-	-	-	-
<u>LLANOS OCCIDENTALES</u>	<u>19.320</u>	<u>16.425</u>	<u>72.521.792</u>	<u>3.667.687</u>	<u>68.854.105</u>	<u>(3.530.500)</u>	<u>13.774.313</u>	<u>58.610.292</u>
BARINAS	6.570	4.650	22.737.240	1.119.404	-	-	-	-
GUANARE	4.362	3.200	12.006.660	503.446	-	-	-	-
ACARIGUA	7.790	8.250	36.355.570	2.007.098	-	-	-	-
OSPINO	373	185	869.584	27.342	-	-	-	-
PIMPINELA	225	140	552.738	10.397	-	-	-	-

..//..
// buen m... 7

C.A.D.A.F.E.

74.-

PRODUCCION DE ENERGIA

AÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA DISPONIBLE KWH.	ENERG.COMP. Y TRANSF. KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
<u>MERIDA</u>	<u>14.532</u>	<u>10.295</u>	<u>37.426.198</u>	<u>2.067.866</u>	<u>35.358.332</u>	-	<u>6.527.375</u>	<u>28.830.957</u>
TOVAR	1.332	1.030	4.169.200	1.162.890	-	-	-	-
EL VIGÍA	3.000	2.190	7.894.910	610.910	-	-	-	-
EL ROSARIO	6.375	4.150	12.194.824	172.096	-	-	-	-
LA AZULITA	205	115	433.100	4.270	-	-	-	-
MUCUJUN (MIXTA)	1.695	1.380	4.781.984	86.700	-	-	-	-
MUCUJUN (HIDRO)	325	300	1.509.440	8.000	-	-	-	-
CHAMITA	1.600	1.130	6.442.740	22.960	-	-	-	-
<u>MIRANDA</u>	<u>2.392</u>	<u>1.060</u>	<u>4.355.400</u>	<u>261.490</u>	<u>4.093.910</u>	(28.545.400) <u>11.188.918</u>	<u>9.698.385</u>	<u>34.129.843</u>
ALTAGRACIA DE ORITUCO.	2.392	1.060	4.355.400	261.490	-	-	-	-
<u>MONAGAS</u>	<u>25.495</u>	<u>16.770</u>	<u>77.014.214</u>	<u>3.851.335</u>	<u>73.162.879</u>	-	<u>20.451.981</u>	<u>52.710.898</u>
MATURÍN	11.209	8.800	44.169.130	2.548.613	-	-	-	-
TUCUPITA	4.330	1.220	5.416.113	205.550	-	-	-	-
CARIPE	1.000	540	217.299	6.752	-	-	-	-
EL TIGRE	6.125	5.000	23.128.200	876.000	-	-	-	-
PUNTA DE MATA	2.097	990	3.037.522	130.160	-	-	-	-
BARRANCAS	734	220	1.045.950	84.260	-	-	-	-

PRODUCCION DE ENERGIAAÑO 1967

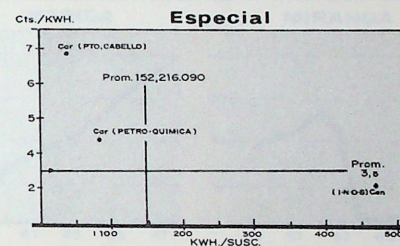
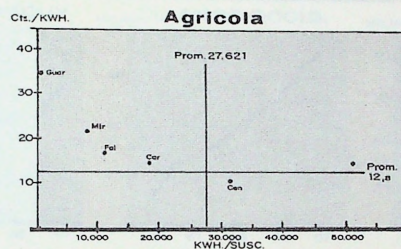
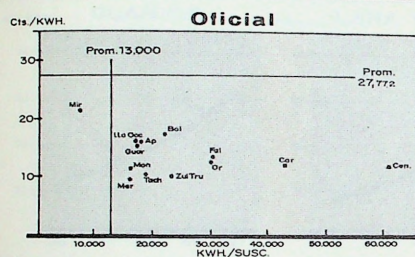
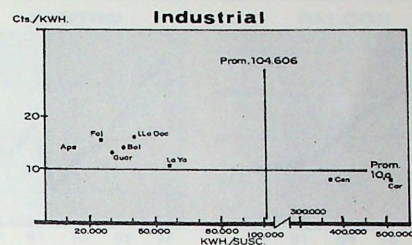
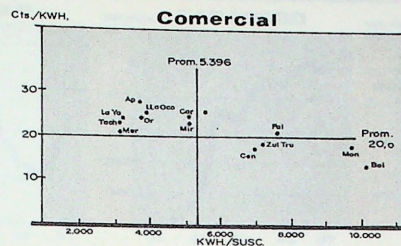
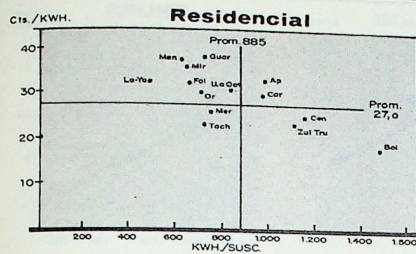
ADMINISTRACION REGIONAL	CAPACIDAD INSTALADA KW.	PUNTA MAXIMA KW.	ENERGIA GENERADA KWH.	CONSUMO INTERNO KWH.	ENERGIA DISPONIBLE KWH.	ENERGIA COMPRADA Y TRANSFERIDA KWH.	ENERGIA PERDIDA KWH.	ENERGIA VENDIDA KWH.
<u>ORIENTE</u>	<u>47.738</u>	<u>36.380</u>	<u>157.761.714</u>	<u>3.923.888</u>	<u>153.837.826</u>	(14.973.334) <u>16.888.000</u>	<u>52.770.394</u>	<u>132.928.766</u>
GUANTA I	22.500	21.200	104.637.940	1.897.180	-	-	-	-
CERRO COLORADO	7.340	4.500	7.080.400	392.370	-	-	-	-
CARÚPANO	7.780	4.670	20.410.661	607.364	-	-	-	-
PAMPATAR	5.522	4.520	20.053.180	728.360	-	-	-	-
GÜIRIA	1.050	455	1.863.470	169.364	-	-	-	-
JRAPA	400	235	840.791	15.600	-	-	-	-
YAGUARAPARO	271	220	640.362	6.550	-	-	-	-
ARAGUA DE BARCELONA	1.750	580	2.234.910	107.100	-	-	-	-
CUMANACOA	1.125	-	-	-	-	-	-	-
<u>TACHIRA</u>	<u>41.847</u>	<u>21.066</u>	<u>89.079.003</u>	<u>15.124.189</u>	<u>73.954.814</u>	-	<u>8.750.494</u>	<u>65.204.320</u>
LA FRÍA	40.000	20.200	87.011.300	14.796.409	72.214.891	-	-	-
GUASDUALITO	622	260	935.673	45.326	890.347	-	-	-
EL PIÑAL	1.225	606	865.450	15.874	849.576	-	-	-
ABEJALES	-	-	266.580	-	-	-	-	-
LOS TEQUES	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>ZULIA-TRUJILLO</u>	<u>71.500</u>	<u>42.400</u>	<u>176.823.000</u>	<u>8.880.389</u>	<u>167.942.611</u>	<u>14.826.783</u>	<u>62.807.590</u>	<u>119.961.804</u>
LAS MOROCHAS	51.500	21.700	83.750.000	2.615.689	-	-	-	-
SAN LORENZO	20.000	20.700	93.073.000	6.264.700	-	-	-	-
TOTAL	<u>567.770</u>	<u>447.011</u>	<u>2.182.840.230</u>	<u>149.685.643</u>	<u>2.033.154.587</u>	<u>145.083.931</u>	<u>323.918.138</u>	<u>1.854.320.380</u>

C.A.D.A.F.E.SUSCRITORESAÑO 1967

ADMINISTRACION REGIONAL	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OFICIAL	AGRICOLA	TOTAL
APURE	4.906	580	109	223	-	5.818
BOLIVAR	16.188	1.789	109	206	-	18.292
CARABOBO	26.572	3.082	216	637	-	30.538
CENTRO	76.619	6.834	515	1.077	31	85.410
FALCON	25.156	2.243	186	510	365	28.120
GUARICO	10.063	899	197	282	25	11.443
LARA-YARACUY	14.468	843	177	323	2	15.895
LLANOS OCCID.	24.088	3.412	302	652	84	28.455
MERIDA	17.416	1.635	208	462	1	19.721
MIRANDA	16.059	1.745	194	664	-	18.819
MONAGAS	31.509	1.338	148	647	157	33.642
ORIENTE	63.205	6.676	387	1.329	-	71.597
TACHIRA	40.454	2.577	725	846	-	44.602
ZULIA-TRUJILLO	49.128	3.503	523	813	-	53.967
TOTAL	<u>415.831</u>	<u>37.156</u>	<u>3.996</u>	<u>8.671</u>	<u>665</u>	<u>466.319</u>

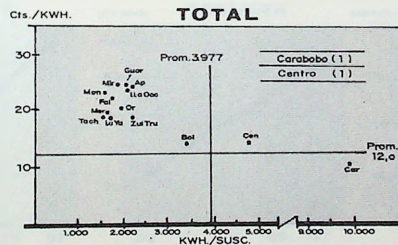
C-A-D-A-F-E
CONSUMO
1959-1967

77



Leyenda

Ap. = APURE
Bol. = BOLIVAR
Car. = CARABOBO
Cen. = CENTRO
Fal. = FALCON
Guar. = GUARICO
La Ya = LARA-YARACUY
Lla Occ. = LLANOS OCCIDENTALES
Mir. = MIRANDA
Mon. = MONAGAS
Or. = ORIENTE
Tach. = TACHIRA
Zul. Tru. = ZULIA-TRUJILLO

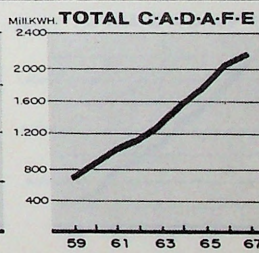
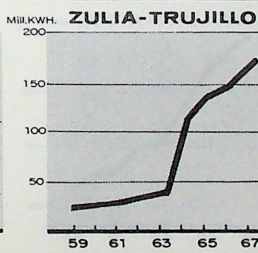
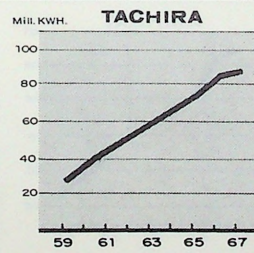
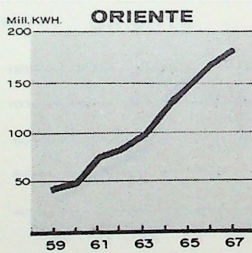
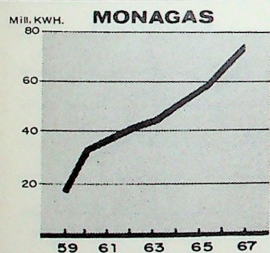
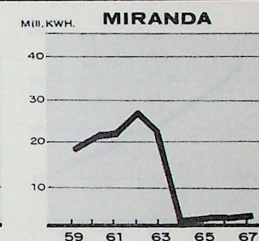
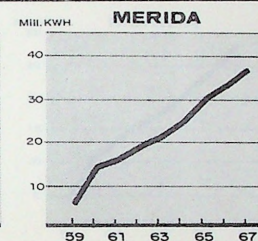
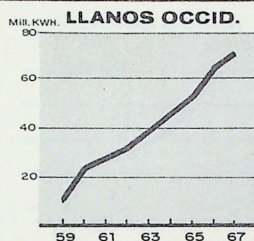
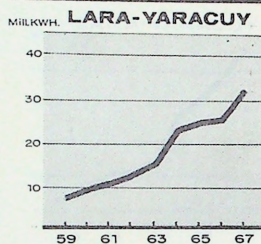
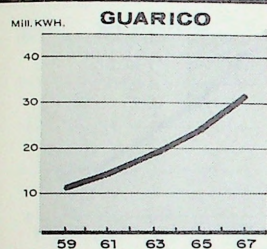
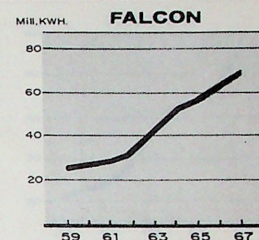
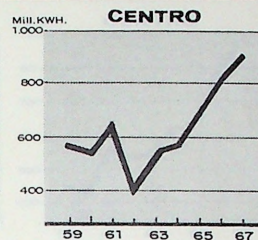
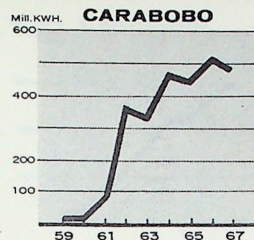
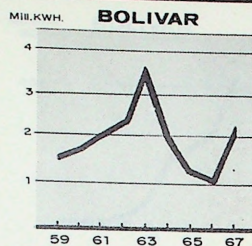
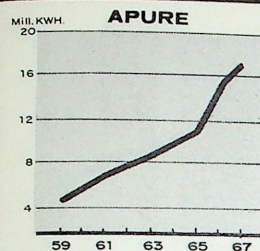


Carabobo (1)
Centro (1)

(1)	Excluye 103,716.521 KWH transferidos a CENTRO		
(1)	1,904.860	..	FALCON
(1)	3,530.500	..	LLANOS OCC.
(2)	8,346.462	..	CARABOBO
(2)	28,545.400	..	MIRANDA
(2)	14,973.337	..	ORIENTE

C-A-D-A-F-E
GENERACION
1959-1967

78

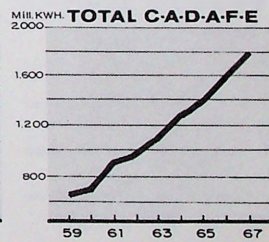
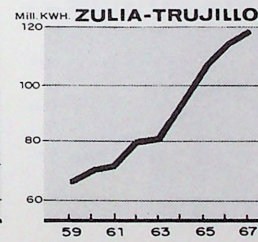
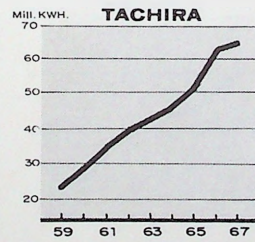
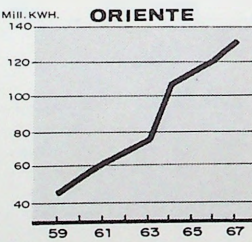
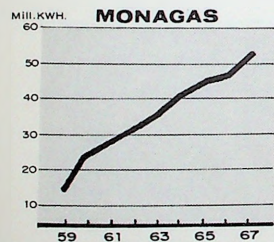
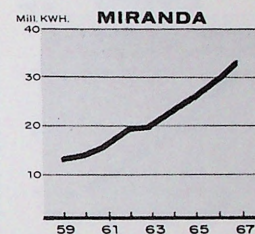
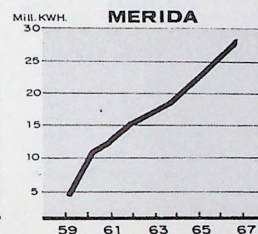
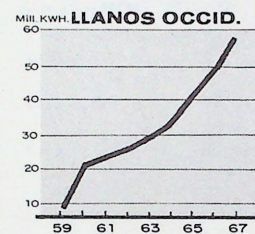
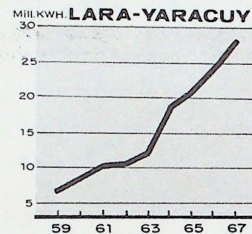
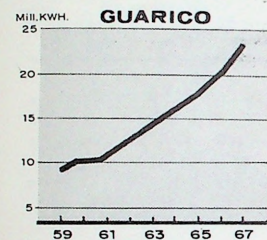
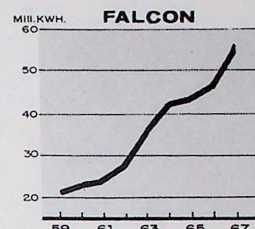
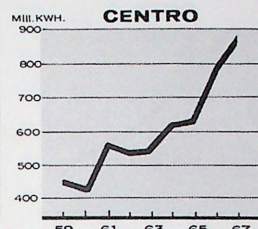
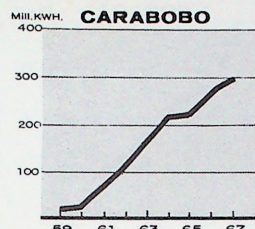
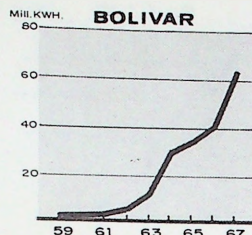
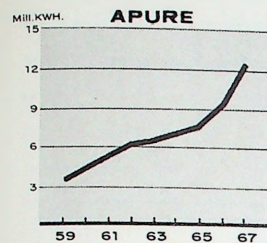


C · A · D · A · F · E

VENTAS de ENERGIA

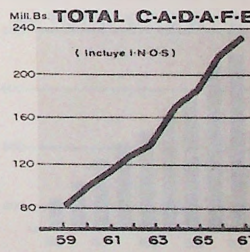
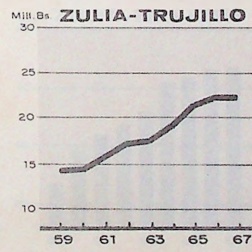
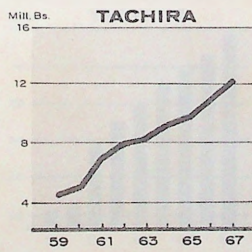
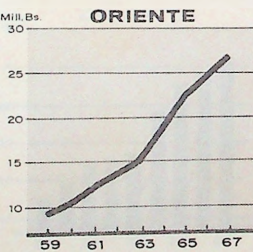
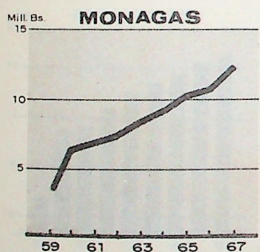
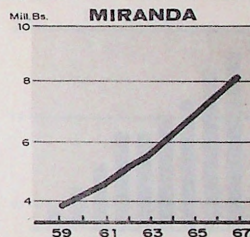
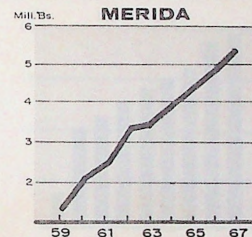
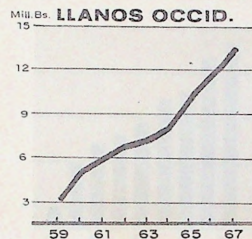
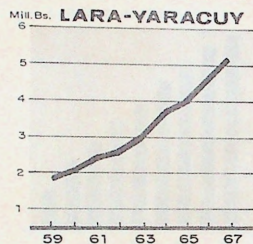
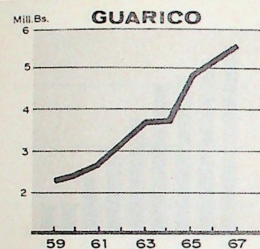
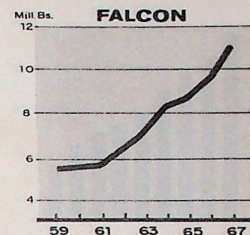
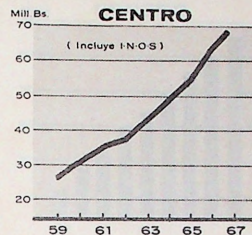
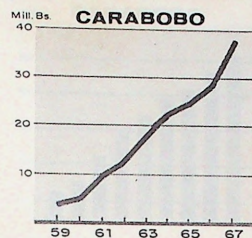
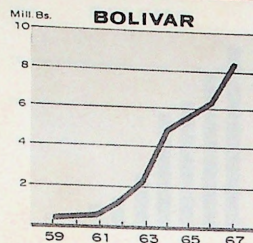
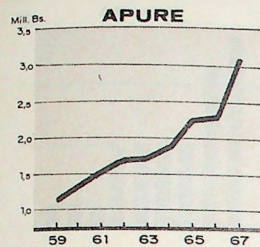
1959-1967

79



C.A.D.A.F.E
INGRESOS de EXPLOTACION
1959-1967

80



C-A-D-A-F-E
SUSCRITORES
1959-1967

81

