

# *Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa*

## **A. MARCO INSTITUCIONAL**

### **1. Política**

Continuar con los programas de mantenimiento de las Centrales Hidroeléctricas.

Incrementar oportunamente la capacidad instalada mediante recursos renovables.

Investigar y desarrollar proyectos de fuentes alternas de energía como la eólica, biogás, fotovoltaica y undimotriz, de tal manera que se pueda diversificar la matriz de generación eléctrica de El Salvador.

Fortalecer la responsabilidad compartida en el manejo sostenible de la cuenca del Río Lempa y otras fuentes hidrológicas, en las que se desarrollen proyectos de inversión, con el propósito de mantenerlas en las mejores condiciones posibles.

Dar seguimiento al programa de renovación y reemplazo de activos, a fin de modernizar, rehabilitar y ampliar la automatización de los equipos de las Centrales Hidroeléctricas.

### **2. Prioridades en la Asignación de Recursos**

Proveer los recursos para el funcionamiento y la ejecución de las operaciones de CEL.

Proporcionar recursos financieros, técnicos y humanos para la ejecución de los proyectos.

Garantizar el pago del Servicio de la Deuda.

### **3. Objetivos**

Realizar una gestión empresarial eficiente, apoyando las actividades realizadas por las Unidades Operativas.

Cumplir con los compromisos de la Deuda Interna y Externa, según lo estipulado en los convenios de préstamos.

Monitorear, revisar y dar seguimiento al uso de los recursos naturales, detectar y evaluar oportunidades de negocio, considerando las leyes y reglamentos del sector eléctrico que se encuentran vigentes.

Operar y mantener en óptimas condiciones las instalaciones y equipos de las Centrales, garantizando disponibilidad y confiabilidad de las unidades generadoras, empleando tecnología limpia en la producción de energía eléctrica; así como, contribuir a satisfacer la demanda de energía eléctrica.

Apoyar financieramente la gestión del gobierno, para realizar el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica residencial.

Determinar la viabilidad técnica, económica, financiera y ambiental de los proyectos.

Administrar, coordinar y dirigir estrategias para formulación, seguimiento y control de los proyectos. Asimismo, realizar mejoras en las Centrales Hidroeléctricas y gestionar la adquisición de inmuebles para proyectos hidroeléctricos y servidumbre de las líneas de transmisión y nuevas.

Obtener rentabilidad de los excedentes obtenidos por la venta de energía eléctrica.

## B. ASIGNACION DE RECURSOS

### 1. Ingresos

Ingresos Corrientes		223,095,830
14 Venta de Bienes y Servicios		195,861,905
142 Ingresos por Prestación de Servicios Públicos	173,329,140	
14201 Servicios Básicos		
149 Débito Fiscal	22,532,765	
14901 Débito Fiscal		
15 Ingresos Financieros y Otros		27,232,925
151 Rendimientos de Títulosvalores		
15106 Dividendos de Acciones	835,380	
152 Intereses por Préstamos		
15207 A Empresas Privadas no Financieras	1,269,585	
153 Multas e Intereses por Mora		
15399 Multas e Intereses Diversos	1,750,200	
154 Arrendamiento de Bienes		
15401 Arrendamientos de Bienes Muebles	5,467,680	
15402 Arrendamientos de Bienes Inmuebles	104,520	
15499 Arrendamientos de Bienes Diversos	151,740	
157 Otros Ingresos no Clasificados		
15703 Rentabilidad de Cuentas Bancarias	417,565	
15799 Ingresos Diversos	16,247,635	
159 Débito Fiscal		
15901 Débito Fiscal	988,620	
16 Transferencias Corrientes		1,000
163 Transferencias Corrientes del Sector Privado		
16301 De Empresas Privadas no Financieras	1,000	
Ingresos de Capital		2,672,475
22 Transferencias de Capital		142,235
224 Transferencias de Capital del Sector Externo		
22404 De Organismos Multilaterales	142,235	
Donación Latin America Investment Facility (LAIF) Convenio DCI-ALA/2011/261-035 del 30-09-2011		
23 Recuperación de Inversiones Financieras		2,530,240
232 Recuperación de Préstamos		
23207 A Empresas Privadas no Financieras	2,530,240	
Financiamiento		91,804,810
31 Endeudamiento Público		91,804,810
314 Contratación de Empréstitos Externos		
31403 De Gobiernos y Organismos Gubernamentales	13,044,810	
Contrato de Préstamo No. 26022 suscrito con el KfW (Kreditanstalt für Wiederaufbau) el 10-04-2013, por \$12,000,000		
Contrato de Préstamo No. 25488 suscrito con el KfW (Kreditanstalt für Wiederaufbau) el 10-08-2012, por \$ 1,044,810		
31404 De Organismos Multilaterales	78,760,000	
Contrato de Préstamo No. 2143 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 24-09-2015, por \$78,760,000		
<b>Total</b>		<b>317,573,115</b>

### 2. Destino del Gasto por Fuente de Financiamiento

Código	Unidad Presupuestaria	Responsable	Recursos Propios	Préstamos Externos	Donaciones	Total
01	Dirección y Administración Institucional	Director Ejecutivo	41,951,950			41,951,950
02	Servicio de la Deuda Interna	Gerente Financiero	28,946,460			28,946,460
03	Servicio de la Deuda Externa	Gerente Financiero	43,854,580			43,854,580
04	Captación de Recursos	Jefe de Unidad Comercial	549,620			549,620
05	Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	Coordinador Técnico	29,762,245			29,762,245
06	Preinversión	Coordinador de Proyectos	1,255,495			1,255,495
07	Desarrollo de la Infraestructura Energética	Coordinador de Proyectos	76,275,720	91,804,810	142,235	168,222,765
08	Inversión Financiera	Director Ejecutivo	3,030,000			3,030,000
<b>Total</b>			<b>225,626,070</b>	<b>91,804,810</b>	<b>142,235</b>	<b>317,573,115</b>

### 3. Clasificación Económica Institucional por Área de Gestión

	Deuda Pública	Producción Empresarial Pública	Total
<b>Gastos Corrientes</b>	<b>10,535,355</b>	<b>67,638,600</b>	<b>78,173,955</b>
<b>Gastos de Consumo o Gestión Operativa</b>		<b>60,115,365</b>	<b>60,115,365</b>
Remuneraciones		18,898,370	18,898,370
Bienes y Servicios		41,216,995	41,216,995
<b>Gastos Financieros y Otros</b>	<b>10,535,355</b>	<b>7,446,215</b>	<b>17,981,570</b>
Intereses Comisiones Empréstitos Internos	1,292,265		1,292,265
Intereses Comisiones Empréstitos Externos	9,243,090		9,243,090
Impuestos Tasas y Derechos		197,800	197,800
Seguros, Comisiones y Gastos Bancarios		6,974,265	6,974,265
Crédito Fiscal		274,150	274,150
<b>Transferencias Corrientes</b>		<b>77,020</b>	<b>77,020</b>
Transferencias Corrientes al Sector Público		100	100
Transferencias Corrientes al Sector Privado		76,920	76,920
<b>Gastos de Capital</b>		<b>177,133,475</b>	<b>177,133,475</b>
<b>Inversiones en activos Fijos</b>		<b>174,093,475</b>	<b>174,093,475</b>
Bienes Muebles		3,294,745	3,294,745
Bienes Inmuebles		3,644,470	3,644,470
Intangibles		563,725	563,725
Infraestructura		166,103,365	166,103,365
Crédito Fiscal		487,170	487,170
<b>Transferencias de Capital</b>		<b>10,000</b>	<b>10,000</b>
Transferencias de Capital al Sector Privado		10,000	10,000
<b>Inversiones Financieras</b>		<b>3,030,000</b>	<b>3,030,000</b>
Inversiones en Títulosvalores		3,030,000	3,030,000
<b>Aplicaciones Financieras</b>	<b>62,265,685</b>		<b>62,265,685</b>
Amortización de Endeudamiento Público	62,265,685		62,265,685
Amortización de Empréstitos Internos	27,654,195		27,654,195
Amortización de Empréstitos Externos	34,611,490		34,611,490
<b>Total</b>	<b>72,801,040</b>	<b>244,772,075</b>	<b>317,573,115</b>

### 4. Presupuesto Administrativo Financiero

Concepto	Parcial	Total
<b>Ingresos de Operación</b>		<b>195,861,905</b>
Venta en el Mercado Mayorista	99,018,705	
Venta a Clientes Directos	61,909,400	
Ingreso por Potencia	34,933,800	
<b>Gastos de Operación</b>		<b>30,311,865</b>
Por Captación de Recursos	549,620	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	29,762,245	
<b>Resultados Brutos de Operación</b>		<b>165,550,040</b>
<b>Menos</b>		
<b>Gastos Administrativos y Servicio de la Deuda</b>		<b>114,752,990</b>
Gastos Administrativos	41,951,950	
Amortización de la Deuda	62,265,685	
Intereses de la Deuda	10,535,355	
<b>Resultados Netos de Operación</b>		<b>50,797,050</b>
<b>Más</b>		
<b>Otros Ingresos</b>		<b>29,906,400</b>
Transferencias Corrientes del Sector Privado	1,000	
Transferencias de Capital del Sector Externo	142,235	
Dividendos por Acciones	835,380	
Ingresos por Servicios Diversos	28,927,785	
<b>Menos</b>		
<b>Otros Gastos</b>		<b>172,508,260</b>
Administración de la Inversión	39,080,945	
Preinversión	1,255,495	
Inversión Real	129,141,820	
Inversión Financiera	3,030,000	
<b>Necesidad de Financiamiento</b>		<b>(91,804,810)</b>
<b>Financiamiento Externo Neto</b>		<b>91,804,810</b>
Desembolsos	(91,804,810)	
<b>Situación Financiera</b>		<b>0</b>

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>01 Dirección y Administración Institucional</b>		41,951,950
01 Dirección Superior	Tomar decisiones orientadas a aprovechar las fuentes de energías renovables; así como mantener y mejorar las existencias e investigar y desarrollar proyectos de fuentes de energías alternas como la eólica, biogás, fotovoltaicas y undimotriz.	14,914,670
02 Administración Financiera	Coordinar y dar seguimiento a las diferentes actividades que garanticen la sanidad financiera de la Comisión, verificando además, la gestión de seguros que se ejecute.	13,812,830
03 Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	Planificar, coordinar, dirigir y controlar las actividades de recursos humanos y su desarrollo; así como la gestión de los servicios generales.	10,851,625
04 Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	Expandir los sistemas de información mecanizados para mejorar las actividades de comercialización, administración, financiera y de producción de la institución.	1,579,030
05 Administración de Riesgos	Administrar eficaz y eficientemente el programa de seguros de la Comisión.	793,795
<b>02 Servicio de la Deuda Interna</b>		28,946,460
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda interna.	1,292,265
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda interna.	27,654,195
<b>03 Servicio de la Deuda Externa</b>		43,854,580
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda externa.	9,243,090
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda externa.	34,611,490
<b>Total</b>		<b>114,752,990</b>

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria y Cífrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	71 Amortización de Endeudamiento Público	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Aplicaciones Financieras	Total
01 Dirección y Administración Institucional		11,414,750	24,430,950	3,977,695	76,920	2,051,635		39,900,315	2,051,635		41,951,950
2017-4106-7-01-01-21-2 Recursos Propios	Dirección Superior	5,204,805	8,502,485	684,630				14,391,920			14,391,920
22-2 Recursos Propios						522,750			522,750		522,750
02-21-2 Recursos Propios	Administración Financiera	1,327,125	11,462,540	531,545				13,321,210			13,321,210
22-2 Recursos Propios						491,620			491,620		491,620
03-21-2 Recursos Propios	Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	4,007,880	4,183,000	2,140,630	76,920			10,408,430			10,408,430
22-2 Recursos Propios						443,195			443,195		443,195
04-21-2 Recursos Propios	Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	628,150	245,015	112,530				985,695			985,695
22-2 Recursos Propios						593,335			593,335		593,335
05-21-2 Recursos Propios	Administración de Riesgos	246,790	37,910	508,360				793,060			793,060
22-2 Recursos Propios						735			735		735
02 Servicio de la Deuda Interna				1,292,265			27,654,195	1,292,265		27,654,195	28,946,460
2017-4106-5-02-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			1,292,265				1,292,265			1,292,265
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						27,654,195			27,654,195	27,654,195
03 Servicio de la Deuda Externa				9,243,090			34,611,490	9,243,090		34,611,490	43,854,580
2017-4106-5-03-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			9,243,090				9,243,090			9,243,090
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						34,611,490			34,611,490	34,611,490
<b>Total</b>		<b>11,414,750</b>	<b>24,430,950</b>	<b>14,513,050</b>	<b>76,920</b>	<b>2,051,635</b>	<b>62,265,685</b>	<b>50,435,670</b>	<b>2,051,635</b>	<b>62,265,685</b>	<b>114,752,990</b>

**C) Detalle de Obligaciones a Cancelar**

	Intereses	Amortización	Total
ETESAL, S.A. de C.V.	910,020	21,374,325	22,284,345
EPR, S.A.	278,075	3,086,905	3,364,980
INE, S.A. de C.V.	104,170	3,192,965	3,297,135
<b>Subtotal Unidad Presupuestaria 02 Servicio de la Deuda Interna</b>	<b>1,292,265</b>	<b>27,654,195</b>	<b>28,946,460</b>
Préstamo 1773 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	1,076,860	4,185,960	5,262,820
Préstamo 1865 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)		11,874,180	11,874,180
Préstamo 2059 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	3,253,635	5,111,100	8,364,735
Préstamo 004-SQ-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	263,700	308,810	572,510
Préstamo 1369-OC-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	864,490	1,771,430	2,635,920
Préstamo 25488 con el Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)	2,298,825	2,875,000	5,173,825
Préstamo 26022 con el Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)		2,020,000	2,020,000
Préstamo OECF-P1 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	723,625	3,860,600	4,584,225
Préstamo OECF-P4 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	761,955	2,604,410	3,366,365
<b>Subtotal Unidad Presupuestaria 03 Servicio de la Deuda Externa</b>	<b>9,243,090</b>	<b>34,611,490</b>	<b>43,854,580</b>
<b>Total General</b>	<b>10,535,355</b>	<b>62,265,685</b>	<b>72,801,040</b>

**5. Presupuesto de Resultados Operativos**

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación		195,861,905
Venta de Energía en el Mercado Mayorista	99,018,705	
Venta a Clientes Directos	61,909,400	
Ingreso por Potencia	34,933,800	
Gastos de Operación		30,311,865
Por Captación de Recursos	549,620	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	29,762,245	
<b>Total</b>		<b>165,550,040</b>

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>04 Captación de Recursos</b>		549,620
01 Comercialización de los Recursos Energéticos	Maximizar los beneficios provenientes de la venta de energía eléctrica en el mercado nacional y regional.	549,620
<b>05 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica</b>		29,762,245
01 Generación Hidráulica	Producir energía eléctrica mediante el recurso hídrico, con el menor daño al medio ambiente.	29,762,045
02 Cargos al Sector Eléctrico	Compra de Energía a terceros y pagar oportunamente los cargos del sector eléctrico.	100
03 Pago de Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica	Apoyar financieramente la gestión del gobierno a través de la FINET, para realizar el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica residencial.	100
<b>Total</b>		<b>30,311,865</b>

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Total
04 Captación de Recursos 2017-4106-7-04-01-21-2 Recursos Propios	Comercialización de los Recursos Energéticos	343,010	39,505	99,070		68,035	481,585	68,035	549,620
22-2 Recursos Propios		343,010	39,505	99,070		68,035	481,585	68,035	481,585
05 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica 2017-4106-7-05-01-21-2 Recursos Propios	Generación Hidráulica	7,140,610	16,746,540	3,369,450	100	2,505,545	27,256,700	2,505,545	29,762,245
22-2 Recursos Propios		7,140,610	16,746,440	3,369,450		2,505,545	27,256,500	2,505,545	27,256,500
02-21-2 Recursos Propios 03-21-2 Recursos Propios	Cargos al Sector Eléctrico Pago de Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica		100		100		100		100
<b>Total</b>		<b>7,483,620</b>	<b>16,786,045</b>	<b>3,468,520</b>	<b>100</b>	<b>2,573,580</b>	<b>27,738,285</b>	<b>2,573,580</b>	<b>30,311,865</b>

**6. Presupuesto de Inversión**

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>06 Preinversión</b>		1,255,495
01 Estudios Sobre Fuentes de Energía	Determinar la viabilidad técnica, económica y financiera de nuevos proyectos para el uso de fuentes renovables de generación eléctrica.	1,255,495
<b>07 Desarrollo de la Infraestructura Energética</b>		168,222,765
01 Infraestructura de Energía Eléctrica	Aumentar la capacidad de generación hidroeléctrica y de energías renovables.	129,141,820
02 Administración de la Inversión	Administrar los recursos eficientemente, dar seguimiento a los proyectos de inversión, así como coordinar, administrar y supervisar la ejecución de las obras físicas.	39,080,945
<b>08 Inversión financiera</b>		3,030,000
01 Servicios Eléctricos	Colocar los excedentes obtenidos como resultado de las operaciones eléctricas, en inversiones transitorias de caja en los medios e instrumentos más rentables.	3,030,000
<b>Total</b>		<b>172,508,260</b>

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	61 Inversiones en Activos Fijos	62 Transferencias de Capital	63 Inversiones Financieras	Gastos de Capital	Total
06 Preinversión 2017-4106-7-06-01-22-2 Recursos Propios	Estudios Sobre Fuentes de Energía	59,705	751,775	8,275	435,740			1,255,495	1,255,495
		59,705	751,775	8,275	435,740			1,255,495	1,255,495
07 Desarrollo de la Infraestructura Energética 2017-4106-7-07-01-22-2 Recursos Propios	Infraestructura de Energía Eléctrica	5,509,910	7,738,475	10,449,690	144,514,690	10,000		168,222,765	168,222,765
3 Préstamos Externos 5 Donaciones 02-22-2 Recursos Propios				736,090 487,120	1,284,930	35,173,755 91,317,690			37,194,775 91,804,810
08 Inversión Financiera 2017-4106-7-08-01-22-2 Recursos Propios	Administración de la Inversión Servicios Eléctricos	5,509,910	6,515,265	9,164,760	17,881,010	10,000	3,030,000	39,080,945 3,030,000	39,080,945 3,030,000
<b>Total</b>		<b>5,569,615</b>	<b>8,490,250</b>	<b>10,457,965</b>	<b>144,950,430</b>	<b>10,000</b>	<b>3,030,000</b>	<b>172,508,260</b>	<b>172,508,260</b>

**c) Detalle de Estudios de Preinversión**

Código	Estudio	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Anual	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto del Estudio
3583	06 Preinversión	Recursos Propios	% de Avance	30	Santa Ana y Sonsonate	Dic. / 2017	1,255,495
	01 Estudios sobre Fuentes de Energía.						1,255,495
	Estudio de Prefactibilidad para la Instalación de una Central Eólica.						206,880
5554	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate.	Recursos Propios	% de Avance	22	San Salvador	Dic. / 2017	982,115
5565	Instalación de Generadores Fotovoltaicos en las Centrales Hidroeléctricas Cerrón Grande y 5 de Noviembre.	Recursos Propios	% de Avance	68	Cabañas	Dic. / 2017	56,500
5674	Proyectos Hidroeléctricos en el Río Paz.	Recursos Propios	% de Avance	1	Ahuachapán	Dic. / 2017	10,000
total							1,255,495

**d) Listado de Proyectos de Inversión Pública**

Código	Proyecto	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Física	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto del Estudio
	07 Desarrollo de la Infraestructura Energética						129,141,820
	01 Infraestructura de Energía Eléctrica						129,141,820
622	Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón	Recursos Propios	% de Avance	1	Santa Ana y Chalatenango	Dic./2017	50,000
3119	Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral	Recursos Propios Préstamos Externos	% de Avance	23	San Miguel y Morazán	Dic./2017	110,000,000
	(Préstamo BCIE-2143)						31,240,000
							78,760,000
4400	Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre	Recursos Propios Préstamos Externos Donaciones	% de Avance	1	Cabañas y Chalatenango	Dic./2017	2,955,195
	(Préstamo KfW No. 25488)						1,768,150
	(Donación LAIF DCI-ALA/2011/261-035)						1,044,810
							142,235
5821	Construcción de la Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre	Recursos Propios Préstamos Externos	% de Avance	98	Usulután	Dic./2017	15,000,000
	(Préstamo KfW No. 26022)						3,000,000
							12,000,000
6178	Reparación y Mantenimiento de Bordas en el Bajo Lempa, Municipio de Tecoluca, Departamento de San Vicente y Municipio de Jiquilisco, Departamento de Usulután. Etapa I.	Recursos Propios	% de Avance	32	Usulután y San Vicente	Dic./2017	1,136,625
Total							129,141,820

## C. CLASIFICACION DE PLAZAS

### 1. Estratificación de Plazas a Tiempo Completo

Rango Salarial	Ley de Salarios		Contratos		Jornales		Total	
	Plazas	Monto	Plazas	Monto	Plazas	Monto	Plazas	Monto
701.00 - 750.99			1	9,000			1	9,000
751.00 - 800.99	1	9,100	2	19,200			3	28,300
801.00 - 850.99	5	49,045	5	49,765			10	98,810
851.00 - 900.99	2	20,760	2	21,600	1	10,630	5	52,990
901.00 - 950.99	3	33,230	1	11,365	2	22,485	6	67,080
951.00 - 1,000.99	3	35,175	4	47,485	4	46,985	11	129,645
1,001.00 - 1,100.99	16	203,920	6	74,870	18	230,710	40	509,500
1,101.00 - 1,200.99	20	275,460	8	112,225	14	194,765	42	582,450
1,201.00 - 1,300.99	24	358,240	5	73,945	36	542,300	65	974,485
1,301.00 - 1,400.99	10	161,355	10	160,010	41	654,165	61	975,530
1,401.00 - 1,500.99	11	189,015	30	528,470	10	173,655	51	891,140
1,501.00 - 1,600.99	10	181,620	37	676,515	1	18,045	48	876,180
1,601.00 - 1,700.99	7	136,765	32	635,905			39	772,670
1,701.00 - 1,800.99	3	62,415	24	503,080			27	565,495
1,801.00 - 1,900.99			25	557,305			25	557,305
1,901.00 - 2,000.99			27	640,945			27	640,945
2,001.00 - 2,100.99			14	348,660			14	348,660
2,101.00 - 2,200.99	4	103,000	14	364,020			18	467,020
2,201.00 - 2,300.99	1	27,000	14	373,705			15	400,705
2,301.00 En Adelante			133	5,328,555			133	5,328,555
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>1,846,100</b>	<b>394</b>	<b>10,536,625</b>	<b>127</b>	<b>1,893,740</b>	<b>641</b>	<b>14,276,465</b>

### 2. Clasificación del Personal por Actividad a Tiempo Completo

Clasificación	Ley de Salarios	Contratos	Jornales	Total	Monto
Personal de Gobierno		1		1	80,520
Personal Ejecutivo		13		13	716,930
Personal Técnico	39	243	49	331	7,391,210
Personal Administrativo	50	131	12	193	4,655,810
Personal de Seguridad Pública	2			2	25,695
Personal de Obra			47	47	683,630
Personal de Servicio	29	6	19	54	722,670
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>394</b>	<b>127</b>	<b>641</b>	<b>14,276,465</b>