

# 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 eólica, biogás, undimotriz, fotovoltaica e hidrocarburos, de tal manera que se pueda diversificar la matriz de generación eléctrica de El Salvador.

Promover el uso racional y adecuado de los recursos de la Comisión.

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 la ejecución de las operaciones de CEL.

Garantizar el pago del Servicio de la Deuda.

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

### 3. Objetivos

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

Cumplir con los compromisos de la Deuda 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.

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 existentes y nuevas.

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

Operar y mantener en óptimas condiciones las instalaciones y equipo de las Centrales Hidroeléctricas, reduciendo los tiempos de mantenimiento, garantizando el flujo de potencia constante y utilizando tecnología que no menoscabe el medio ambiente.

Gestionar financiamiento, administrar préstamos vigentes, cumplir requerimientos de organismos internacionales, dar seguimiento y administración a los proyectos en sus diferentes fases e informar del avance físico y financiero al Ministerio de Hacienda.

## B. ASIGNACIÓN DE RECURSOS

### 1. Ingresos

Ingresos Corrientes		200,659,830
14 Venta de Bienes y Servicios		160,222,550
142 Ingresos por Prestación de Servicios Públicos		
14201 Servicios Básicos	141,789,623	
143 Venta de Desechos y Residuos		
14399 De Bienes Diversos	300	
149 Débito Fiscal		
14901 Débito Fiscal	18,432,627	
15 Ingresos Financieros y Otros		40,437,280
151 Rendimientos de Títulosvalores		
15102 Rentabilidad Financiera de Letras del Tesoro	1,000	
15105 Rentabilidad de Depósitos a Plazos	1,000	
15106 Dividendos de Acciones	13,400,000	
15199 Otras Rentabilidades Financieras	4,500	
152 Intereses por Préstamos		
15207 A Empresas Privadas no Financieras	740,155	
153 Multas e Intereses por Mora		
15399 Multas e Intereses Diversos	53,100	
154 Arrendamiento de Bienes		
15401 Arrendamientos de Bienes Muebles	5,514,060	
15402 Arrendamientos de Bienes Inmuebles	52,740	
15499 Arrendamientos de Bienes Diversos	240,120	
156 Indemnizaciones y Valores no Reclamados		
15602 Compensaciones por Pérdidas o Daños de Bienes Muebles	10,000	
15603 Compensaciones por Daños de Bienes Inmuebles	10,000	
157 Otros Ingresos no Clasificados		
15701 Diferenciales Cambiarios	2,000	
15703 Rentabilidad de Cuentas Bancarias	995,880	
15799 Ingresos Diversos	18,631,045	
159 Débito Fiscal		
15901 Débito Fiscal	781,680	
Ingresos de Capital		2,526,170
23 Recuperación de Inversiones Financieras		2,526,170
231 Recuperación de Inversiones en Títulosvalores		
23102 Liquidación de Letras del Tesoro	1,000	
23105 Liquidación de Depósitos a Plazo	1,000	
232 Recuperación de Préstamos		
23207 A Empresas Privadas no Financieras	2,524,170	
Financiamiento		46,994,895
31 Endeudamiento Público		33,929,065
314 Contratación de Empréstitos Externos		
31404 De Organismos Multilaterales	33,929,065	
Contrato de Préstamo No. 2143 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 24-09-2015.		
32 Saldos de Años Anteriores		13,065,830
321 Saldos Iniciales de Caja y Banco		
32102 Saldo Inicial en Banco	13,065,830	
<b>Total</b>		<b>250,180,895</b>

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

Código	Unidad Presupuestaria	Responsable	Recursos Propios	Préstamos Externos	Total
01	Dirección y Administración Institucional	Director Ejecutivo	61,451,805		61,451,805
02	Servicio de la Deuda Externa	Coordinadora Administrativa Financiera	38,683,995		38,683,995
03	Captación de Recursos	Gerente Comercial	869,465		869,465
04	Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	Coordinador Técnico	74,985,320		74,985,320
05	Preinversión	Coordinador de Proyectos	4,217,395		4,217,395
06	Desarrollo de la Infraestructura Energética	Coordinador de Proyectos	36,043,850	33,929,065	69,972,915
Total			216,251,830	33,929,065	250,180,895

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

	Deuda Pública	Producción Empresarial Pública	Total
Gastos Corrientes	5,515,375	87,716,785	93,232,160
Gastos de Consumo o Gestión Operativa		74,530,645	74,530,645
Remuneraciones		20,440,390	20,440,390
Bienes y Servicios		54,090,255	54,090,255
Gastos Financieros y Otros	5,515,375	12,448,040	17,963,415
Intereses y Comisiones de Empréstitos Externos	5,515,375		5,515,375
Impuestos, Tasas y Derechos		3,697,185	3,697,185
Seguros, Comisiones y Gastos Bancarios		8,412,320	8,412,320
Crédito Fiscal		338,535	338,535
Transferencias Corrientes		738,100	738,100
Transferencias Corrientes al Sector Público		500,000	500,000
Transferencias Corrientes al Sector Privado		238,100	238,100
Gastos de Capital		123,780,115	123,780,115
Inversiones en Activos Fijos		123,775,115	123,775,115
Bienes Muebles		47,176,380	47,176,380
Bienes Inmuebles		2,911,565	2,911,565
Intangibles		1,645,955	1,645,955
Infraestructura		66,470,220	66,470,220
Crédito Fiscal		5,570,995	5,570,995
Inversiones Financieras		5,000	5,000
Inversiones en Títulos Valores		5,000	5,000
Aplicaciones Financieras	33,168,620		33,168,620
Amortización Endeudamiento Público	33,168,620		33,168,620
Amortización de Empréstitos Externos	33,168,620		33,168,620
Total	38,683,995	211,496,900	250,180,895

#### 4. Presupuesto Administrativo Financiero

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación		160,222,250
Venta en el Mercado Mayorista	117,978,684	
Venta a Clientes Directos	21,001,313	
Ingreso por Potencia	21,242,253	
Gastos de Operación		75,854,785
Por Captación de Recursos	869,465	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	74,985,320	
Resultados Brutos de Operación		84,367,465
Menos		
Gastos Administrativos y Servicio de la Deuda		100,135,800
Gastos Administrativos	61,451,805	
Amortización de la Deuda	33,168,620	
Intereses de la Deuda	5,515,375	
Resultados Netos de Operación		(15,768,335)
Más		
Otros Ingresos		42,963,750
Ingresos Diversos	29,563,750	
Dividendos	13,400,000	
Menos		
Otros Gastos		74,190,310
Administración de la Inversión	3,889,955	
Preinversión	4,217,395	
Inversión Real	66,082,960	
Necesidad de Financiamiento		(46,994,895)
Financiamiento Externo Neto		33,929,065
Desembolsos	33,929,065	
Saldo de Años Anteriores		13,065,830
Saldo Inicial en Bancos	13,065,830	
Situación Financiera		0

#### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>01 Dirección y Administración Institucional</b>		61,451,805
01 Dirección Superior	Tomar decisiones orientadas a aprovechar las fuentes de energías renovables; así como mantener y mejorar las existentes, e investigar y desarrollar proyectos de fuentes de energías alternas como la eólica, biogás, undimotriz, fotovoltaica e hidrocarburos.	23,180,760
02 Administración Financiera	Establecer y desarrollar políticas, estrategias, estudios y programas, relacionados con la gestión de la Coordinación Administrativa Financiera, con el fin de administrar eficientemente los recursos humanos, materiales, físicos y financieros de la institución.	18,215,040
03 Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	Dirigir todos los planes, actividades y programas, encaminados a potenciar la Gestión del Talento Humano de la Comisión .	17,135,850
04 Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	Proveer a la institución de una plataforma computacional, que combine en forma oportuna y eficiente la infraestructura y los sistemas informáticos administrativo financieros que apoyan los procesos de negocio y procesos de apoyo.	1,964,870
05 Administración de Riesgos	Salvaguardar los recursos de CEL, buscando la protección de los trabajadores, personal pensionado y los respectivos grupos familiares y los bienes estratégicos a través de la prevención de los riesgos y la eficaz administración del programa de seguros de la institución.	955,285
<b>02 Servicio de la Deuda Externa</b>		38,683,995
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda externa.	5,515,375
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda externa.	33,168,620
<b>Total</b>		<b>100,135,800</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	63 Inversiones Financieras	71 Amortización de Endeudamiento Público	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Aplicaciones Financieras	Total
01 Dirección y Administración Institucional		12,360,260	23,403,015	8,419,970	238,100	17,025,460	5,000		44,421,345	17,030,460		61,451,805
2021-4106-7-01-01-21-2 Recursos Propios	Dirección Superior	4,752,825	9,331,325	836,255	156,490				15,076,895			15,076,895
22-2 Recursos Propios						8,103,865				8,103,865		8,103,865
02-21-2 Recursos Propios	Administración Financiera	1,504,800	6,920,490	4,209,470					12,634,760			12,634,760
22-2 Recursos Propios						5,575,280	5,000			5,580,280		5,580,280
03-21-2 Recursos Propios	Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	5,136,745	6,735,380	2,643,845	81,610				14,597,580			14,597,580
22-2 Recursos Propios						2,538,270				2,538,270		2,538,270
04-21-2 Recursos Propios	Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	673,360	361,920	121,895					1,157,175			1,157,175
22-2 Recursos Propios						807,695				807,695		807,695
05-21-2 Recursos Propios	Administración de Riesgos	292,530	53,900	608,505					954,935			954,935
22-2 Recursos Propios						350				350		350
02 Servicio de la Deuda Externa				5,515,375				33,168,620	5,515,375		33,168,620	38,683,995
2021-4106-5-02-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			5,515,375					5,515,375			5,515,375
02-23-2 Recursos Propios	Amortización							33,168,620			33,168,620	33,168,620
<b>Total</b>		<b>12,360,260</b>	<b>23,403,015</b>	<b>13,935,345</b>	<b>238,100</b>	<b>17,025,460</b>	<b>5,000</b>	<b>33,168,620</b>	<b>49,936,720</b>	<b>17,030,460</b>	<b>33,168,620</b>	<b>100,135,800</b>

**c) Detalle de Obligaciones a Cancelar**

	Intereses	Amortización	Total
Préstamo 1773 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	27,830	1,744,150	1,771,980
Préstamo 1865 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)		12,157,500	12,157,500
Préstamo 2059 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	2,094,435	5,227,260	7,321,695
Préstamo 004-SQ-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	166,770	302,740	469,510
Préstamo 1369-OC-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	536,820	1,771,430	2,308,250
Préstamo 25488 con el Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)	2,007,135	5,750,000	7,757,135
Préstamo OECF-P1 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	250,305	3,711,630	3,961,935
Préstamo OECF-P4 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	432,080	2,503,910	2,935,990
<b>Total</b>	<b>5,515,375</b>	<b>33,168,620</b>	<b>38,683,995</b>

## 5. Presupuesto de Resultados Operativos

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación		160,222,250
Venta de Energía en el Mercado Mayorista	117,978,684	
Venta a Clientes Directos	21,001,313	
Ingreso por Potencia	21,242,253	
Gastos de Operación		75,854,785
Por Captación de Recursos	869,465	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	74,985,320	
<b>Total</b>		<b>84,367,465</b>

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>03 Captación de Recursos</b>		869,465
01 Comercialización de los Recursos Energéticos	Maximizar los beneficios provenientes de la venta de energía eléctrica en el mercado nacional y regional.	869,465
<b>04 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica</b>		74,985,320
01 Generación Hidráulica	Producir energía eléctrica mediante el recurso hídrico, con el menor daño al medio ambiente.	55,643,575
02 Cargos al Sector Eléctrico	Compra de energía a terceros y pagar oportunamente los cargos del sector eléctrico.	18,841,745
03 Liquidación de Obligación a favor de Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica	Pagar Obligaciones que CEL tiene con las Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica.	500,000
<b>Total</b>		<b>75,854,785</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
03 Captación de Recursos		416,825	44,505	369,860		38,275	831,190	38,275	869,465
2021-4106-7-03-01-21-2 Recursos Propios	Comercialización de los Recursos Energéticos	416,825	44,505	369,860			831,190		831,190
22-2 Recursos Propios						38,275		38,275	38,275
04 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica		7,663,305	30,642,735	3,658,210	500,000	32,521,070	42,464,250	32,521,070	74,985,320
2021-4106-7-04-01-21-2 Recursos Propios	Generación Hidráulica	7,663,305	12,846,600	3,658,210			24,168,115		24,168,115
22-2 Recursos Propios						31,475,460		31,475,460	31,475,460
02-21-2 Recursos Propios	Cargos al Sector Eléctrico		17,796,135				17,796,135		17,796,135
22-2 Recursos Propios						1,045,610		1,045,610	1,045,610
03-21-2 Recursos Propios	Liquidación de Obligación a favor de Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica				500,000		500,000		500,000
<b>Total</b>		<b>8,080,130</b>	<b>30,687,240</b>	<b>4,028,070</b>	<b>500,000</b>	<b>32,559,345</b>	<b>43,295,440</b>	<b>32,559,345</b>	<b>75,854,785</b>

## 6. Presupuesto de Inversión

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>05 Preinversión</b>		4,217,395
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.	4,217,395
<b>06 Desarrollo de la Infraestructura Energética</b>		69,972,915
01 Infraestructura de Energía Eléctrica	Incrementar la capacidad de generación hidroeléctrica y de energías renovables.	66,082,960
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 dichos proyectos.	3,889,955
<b>Total</b>		<b>74,190,310</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 de Capital	Total
05 Preinversión		61,715	1,462,975	77,705		2,615,000	4,217,395	4,217,395
2021-4106-7-05-01-22-2 Recursos Propios	Estudios Sobre Fuentes de Energía	61,715	1,462,975	77,705		2,615,000	4,217,395	4,217,395
06 Desarrollo de la Infraestructura Energética		9,543,460	9,042,555	11,943,240	22,000	39,421,660	69,972,915	69,972,915
2021-4106-7-06-01-22-2 Recursos Propios	Infraestructura de Energía Eléctrica	7,029,890	8,370,145	11,423,490		5,330,370	32,153,895	32,153,895
22-3 Préstamos Externos						33,929,065	33,929,065	33,929,065
02-22-2 Recursos Propios	Administración de la Inversión	2,513,570	672,410	519,750	22,000	162,225	3,889,955	3,889,955
<b>Total</b>		<b>9,605,175</b>	<b>10,505,530</b>	<b>12,020,945</b>	<b>22,000</b>	<b>42,036,660</b>	<b>74,190,310</b>	<b>74,190,310</b>

**c) Detalle de Estudios de Preinversión**

Código	Estudio	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Anual	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto
	05 Preinversión						4,217,395
	01 Estudios sobre Fuentes de Energía.						4,217,395
3583	Estudio de Prefactibilidad para la Instalación de una Central Eólica.	Recursos Propios	% de Avance	21.4	A Nivel Nacional	Dic. / 2021	589,860
5554	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate.	Recursos Propios	% de Avance	45.6	San Salvador	Dic. / 2021	993,205
5558	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Energía del Mar en El Salvador.	Recursos Propios	% de Avance	71	Costa de El Salvador	Dic. / 2021	477,970
5565	Instalación de Generadores Fotovoltaicos en las Centrales Hidroeléctricas Cerrón Grande y 5 de Noviembre.	Recursos Propios	% de Avance	29.4	Chalatenango y Cabañas	Dic. / 2021	127,240
7493	Construcción de Central Fotovoltaica en el Municipio de Estanzuelas departamento de Usulután.	Recursos Propios	% de Avance	44.7	Usulután	Dic. / 2021	1,684,700
7522	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Jacinto Acuático	Recursos Propios	% de Avance	100	Chalatenango y Cabañas	Dic. / 2021	169,330
7523	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río las Cañas	Recursos Propios	% de Avance	100	San Salvador	Dic. / 2021	175,090
<b>Total</b>							<b>4,217,395</b>

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

Código	Proyecto	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Física	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto
	06 Desarrollo de la Infraestructura Energética						66,082,960
	01 Infraestructura de Energía Eléctrica						66,082,960
3119	Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral.		% de Avance	17.4	San Miguel	Dic./2021	64,969,945
	(Préstamo BCIE-2143)	Recursos Propios					31,040,880
		Préstamos Externos					33,929,065
5570	Construcción del Parque Eólico Metapán, Departamento de Santa Ana.	Recursos Propios	% de Avance	0.38	Santa Ana	Dic./2021	389,110
5801	Programa de Eficiencia Energética en Instalaciones de CEL.	Recursos Propios	% de Avance	74.4	Oficinas Centrales	Dic./2021	680,955
5821	Construcción de la Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre.	Recursos Propios	% de Avance	90.66	Usulután	Dic./2021	42,950
<b>Total</b>							<b>66,082,960</b>

## C. CLASIFICACIÓN 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
651.00 - 700.99			1	8,400			1	8,400
701.00 - 750.99			2	18,000			2	18,000
751.00 - 800.99			1	9,600			1	9,600
801.00 - 850.99	3	29,400	1	10,200			4	39,600
851.00 - 900.99			2	21,600			2	21,600
901.00 - 950.99			29	330,600			29	330,600
951.00 - 1,000.99	3	35,160	10	118,180	8	94,580	21	247,920
1,001.00 - 1,100.99	7	89,005	4	52,165	3	37,900	14	179,070
1,101.00 - 1,200.99	12	165,420	16	222,170	16	216,575	44	604,165
1,201.00 - 1,300.99	18	268,455	8	120,180	27	405,525	53	794,160
1,301.00 - 1,400.99	16	259,575	18	293,485	20	323,445	54	876,505
1,401.00 - 1,500.99	14	244,815	21	370,845	50	870,300	85	1,485,960
1,501.00 - 1,600.99	14	263,235	19	356,930	14	256,170	47	876,335
1,601.00 - 1,700.99	11	219,110	70	1,386,855	7	135,900	88	1,741,865
1,701.00 - 1,800.99	6	126,445	28	587,380	1	20,705	35	734,530
1,801.00 - 1,900.99	2	44,545	37	819,650			39	864,195
1,901.00 - 2,000.99	2	48,000	38	904,345	2	47,480	42	999,825
2,001.00 - 2,100.99	2	49,455	21	514,970			23	564,425
2,101.00 - 2,200.99	4	103,000	34	876,625			38	979,625
2,201.00 - 2,300.99	4	109,200	12	323,295			16	432,495
2,301.00 En Adelante	2	56,800	191	7,672,180			193	7,728,980
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>2,111,620</b>	<b>563</b>	<b>15,017,655</b>	<b>148</b>	<b>2,408,580</b>	<b>831</b>	<b>19,537,855</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		16		16	921,565
Personal Técnico	36	329	62	427	9,622,690
Personal Administrativo	58	208	13	279	7,246,700
Personal de Obra			55	55	884,325
Personal de Servicio	26	9	18	53	782,055
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>563</b>	<b>148</b>	<b>831</b>	<b>19,537,855</b>