



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:58:25  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 1 de 3

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	29-09-2015	<b>Documento No:</b>	000025	<b>Etapas:</b>	Modificaciones
<b>Institución :</b>	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	<b>Gestión Desde:</b>	2015	<b>Gestión Hasta:</b>	2015	<b>Estado:</b>	APROBADO
<b>Tipo Operación :</b>	Modificación			<b>Elaborado por:</b>	ELOPEZ3		
<b>Tipo Modif.</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción			<b>Aprobado por:</b>	RFLORES18		
<b>Instr. Jurídico</b>	RD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	29/09/15		

<b>Programa</b>	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Finalidad</b>	03	<b>Función</b>	10	Energía y Combustible	
<b>Produccion</b>	01 ENERGIA ELÉCTRICA GENERADA CON PLANTAS ESTATALES	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
1,971,550.00	0.00	2,566,928,370	1,971,550.00	0.00	2,314,451,892	1,971,550.00	0.00	2,648,298,316	1,971,550.00	0.00	1,386,912,008

**Medio Verificación:** Informe indicativo mensual de operación y el informe de la oficina de Contratos de energía **Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	01	04		.00	0		.00		.00		.00		.00	0
2015	09	11	300	.00	4,459,271	1,870	.00	4,959,272		.00	4,459,272		.00	4,459,272
2015	09	12	2,430	.00	5,042,633	7,080	.00	5,242,633		.00	5,042,634		.00	5,042,634
2015	09	13	274,160	.00	98,364,913	273,000	.00	119,883,980	290,800	.00	97,364,912	310,010	.00	98,864,912
2015	09	14	7,870	.00	19,118,859	8,580	.00	21,118,859	32,390	.00	18,118,859	25,580	.00	18,118,859
2015	09	15	170,380	.00	26,803,463	168,100	.00	33,803,463	185,560	.00	25,803,463	177,440	.00	26,303,462
2015	09	33		.00	6,232,370		.00	6,232,370		.00	6,232,369		.00	6,232,369
2015	09	35	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	18,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	29,721,378
2015	11	37		.00	0		.00	1,886,603		.00	22,500,000		.00	0
2015	16	42		.00	331,443,518		.00	431,443,517		.00	331,443,517		.00	702,520,600
2016	09	11	300	.00	4,459,272	1,870	.00	4,459,272		.00	4,459,272		.00	4,459,272
2016	09	12	2,430	.00	5,042,634	7,080	.00	5,042,634		.00	5,042,634		.00	5,042,634
2016	09	13	274,160	.00	253,515,834	273,000	.00	253,515,834	290,800	.00	253,515,834	310,010	.00	253,515,834
2016	09	14	7,870	.00	18,118,859	8,580	.00	18,118,859	32,390	.00	18,118,859	25,580	.00	18,118,859
2016	09	15	170,380	.00	55,867,906	168,100	.00	55,867,906	185,560	.00	55,867,906	177,440	.00	55,867,906
2016	09	35	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378
2016	16	42		.00	226,387,090		.00	226,387,090		.00	226,387,090		.00	226,387,090
2017	01	04		.00	1,750,000		.00	1,750,000		.00	1,750,000		.00	1,750,000
2017	09	11	300	.00	4,459,272	1,870	.00	4,459,272		.00	4,459,272		.00	4,459,272
2017	09	12	2,430	.00	6,292,634	7,080	.00	6,292,634		.00	6,292,634		.00	6,292,634
2017	09	13	274,160	.00	214,915,217	273,000	.00	214,915,217	290,800	.00	214,915,217	310,010	.00	214,915,217
2017	09	14	7,870	.00	18,118,859	8,580	.00	18,118,859	32,390	.00	18,118,859	25,580	.00	18,118,859
2017	09	15	170,380	.00	206,368,972	168,100	.00	206,368,972	185,560	.00	206,368,972	177,440	.00	206,368,972
2017	09	33		.00	4,982,370		.00	4,982,370		.00	4,982,370		.00	4,982,370
2017	09	35	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378
2017	16	42		.00	189,965,877		.00	189,965,877		.00	189,965,877		.00	189,965,877
2018	09	11	300	.00	4,459,272	1,870	.00	4,459,272		.00	4,459,272		.00	4,459,272
2018	09	12	2,430	.00	6,292,634	7,080	.00	6,292,634		.00	6,292,634		.00	6,292,634
2018	09	13	274,160	.00	62,114,912	273,000	.00	62,114,912	290,800	.00	62,114,912	310,010	.00	62,114,912
2018	09	14	7,870	.00	18,118,859	8,580	.00	18,118,859	32,390	.00	18,118,859	25,580	.00	18,118,859
2018	09	15	170,380	.00	64,434,337	168,100	.00	64,434,337	185,560	.00	64,434,337	177,440	.00	64,434,337
2018	09	33		.00	4,982,370		.00	4,982,370		.00	4,982,370		.00	4,982,370
2018	09	35	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378
2018	16	42		.00	171,104,240		.00	171,104,240		.00	171,104,240		.00	171,104,240

<b>Produccion</b>	02 ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				
-------------------	-------------------------------	--------------------	----------------------	--	--	--	--

<b>Gestión 2015</b>	<b>Gestión 2016</b>	<b>Gestión 2017</b>	<b>Gestión 2015</b>
---------------------	---------------------	---------------------	---------------------



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:58:25  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 2 de 3

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	29-09-2015	<b>Documento No:</b>	000025	<b>Etapas:</b>	Modificaciones
<b>Institución :</b>	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	<b>Gestión Desde:</b>	2015	<b>Gestión Hasta:</b>	2015	<b>Estado:</b>	APROBADO
<b>Tipo Operación :</b>	Modificación			<b>Elaborado por:</b>	ELOPEZ3		
<b>Tipo Modif.</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción			<b>Aprobado por:</b>	RFLORES18		
<b>Instr. Jurídico</b>	RD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	29/09/15		

<b>Programa</b>	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Finalidad</b>	03	<b>Función</b>	10	Energía y Combustible	
<b>Produccion</b>	02 ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
7,367,020.00	0.00	19,481,030,020	8,180,422.00	0.00	24,341,450,098	9,597,569.00	0.00	26,224,150,098	10,251,569.00	0.00	28,386,950,098

**Medio Verificación:** Informe indicativo mensual de operación y el informe de la oficina de Contratos de energía

**Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	09	16	1,788,420	.00	5,044,778,012	1,980,610	.00	4,724,008,065	1,903,910	.00	5,056,053,013	1,694,080	.00	4,656,190,930
2016	09	16	1,985,903	.00	6,085,362,523	2,199,234	.00	6,085,362,525	2,114,097	.00	6,085,362,525	1,881,188	.00	6,085,362,525
2017	09	16	2,330,126	.00	6,556,037,523	2,579,723	.00	6,556,037,525	2,480,113	.00	6,556,037,525	2,207,607	.00	6,556,037,525
2018	09	16	2,488,807	.00	7,096,737,523	2,755,402	.00	7,096,737,525	2,649,008	.00	7,096,737,525	2,358,352	.00	7,096,737,525

**Objetivos Institucionales (Relación Prod/Prog)**

Producto	Objetivo	Descripción
01	01	CONTRIBUIR A ELEVAR LA PARTICIPACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE
02	01	CONTRIBUIR A ELEVAR LA PARTICIPACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE

<b>Programa</b>	13 TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Finalidad</b>	03	<b>Función</b>	10	Energía y Combustible	
<b>Produccion</b>	01 ENERGIA ELÉCTRICA TRANSFORMADA	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
9,013,587.00	0.00	398,758,345	*****	0.00	76,138,924	*****	0.00	67,428,676	*****	0.00	62,628,784

**Medio Verificación:** Informe de operación

**Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	10	17		.00	26,062,590		.00	30,062,589		.00	25,062,589		.00	26,072,589
2015	10	18	2,167,057	.00	33,906,684	2,359,991	.00	42,906,686	2,344,181	.00	32,906,686	2,142,358	.00	32,906,686
2015	11	37		.00	72,025,758		.00	17,842,812		.00	59,002,676		.00	0
2016	10	17	76,063,926	.00	6,265,647	76,063,926	.00	6,265,647	76,063,926	.00	6,265,647	76,063,926	.00	6,265,647
2016	10	18		.00	8,220,421		.00	8,220,421		.00	8,220,421		.00	8,220,421
2016	10	34		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000
2016	11	37		.00	4,523,663		.00	4,523,663		.00	4,523,663		.00	4,523,663
2017	10	17	67,353,680	.00	6,265,647	67,353,680	.00	6,265,647	67,353,680	.00	6,265,647	67,353,680	.00	6,265,647
2017	10	18		.00	8,220,421		.00	8,220,421		.00	8,220,421		.00	8,220,421
2017	10	34		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000
2017	11	37		.00	2,346,101		.00	2,346,101		.00	2,346,101		.00	2,346,101
2018	10	17	62,553,786	.00	5,828,147	62,553,786	.00	5,828,147	62,553,786	.00	5,828,147	62,553,786	.00	5,828,147
2018	10	18		.00	7,782,921		.00	7,782,921		.00	7,782,921		.00	7,782,921
2018	10	34		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000		.00	25,000
2018	11	37		.00	2,021,128		.00	2,021,128		.00	2,021,128		.00	2,021,128

**Objetivos Institucionales (Relación Prod/Prog)**

Producto	Objetivo	Descripción
01	02	MEJORAR LA CONTINUIDAD Y CALIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:58:25  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 3 de 3

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	29-09-2015	<b>Documento No:</b>	000025	<b>Etapas:</b>	Modificaciones																																			
<b>Institución :</b>	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	<b>Gestión Desde:</b>	2015	<b>Gestión Hasta:</b>	2015	<b>Estado:</b>	APROBADO																																			
<b>Tipo Operación :</b>	Modificación			<b>Elaborado por:</b>	ELOPEZ3																																					
<b>Tipo Modif.:</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción			<b>Fecha:</b>	29/09/15																																					
<b>Instr. Jurídico:</b>	RD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Aprobado por:</b>	RFLORES18																																					
<b>Fecha:</b>	04/11/15																																									
<b>Proyecto</b>	12 00 018	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HID		<b>BIP:</b>	007100045900	<b>Tipo Bip:</b>	Inversión Real																																			
<b>Producción:</b>	01	PLAN ESTRATÉGICO EMPRESA DE GENERACIÓN		<b>Unidad Med:</b>	0032 DOCUMENTO	<b>Etapas Bip:</b>	Prefactibilidad																																			
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Gestión 2015</th> <th colspan="3">Gestión 2016</th> <th colspan="3">Gestión 2017</th> <th colspan="3">Gestión 2015</th> </tr> <tr> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0.00</td> <td>100.00</td> <td>24,386,603</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>			Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	0.00	100.00	24,386,603	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0			
Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015																																	
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo																															
0.00	100.00	24,386,603	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0																															
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyecto			<b>Supuestos:</b>																																						
<b>Proyecto</b>	13 00 020	APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (M		<b>BIP:</b>	007100045800	<b>Tipo Bip:</b>	Mixto																																			
<b>Producción:</b>	01	CONSTRUIDA SUBESTACIÓN LA ENTRADA CON CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE 50MVA A 230KV/34.5KV		<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE	<b>Etapas Bip:</b>	Ejecución o Arrastre																																			
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Gestión 2015</th> <th colspan="3">Gestión 2016</th> <th colspan="3">Gestión 2017</th> <th colspan="3">Gestión 2015</th> </tr> <tr> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0.00</td> <td>35.00</td> <td>117,842,811</td> <td>0.00</td> <td>35.00</td> <td>36,189,303</td> <td>0.00</td> <td>37.00</td> <td>18,768,811</td> <td>0.00</td> <td>37.00</td> <td>16,169,023</td> </tr> </tbody> </table>			Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	0.00	35.00	117,842,811	0.00	35.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,811	0.00	37.00	16,169,023			
Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015																																	
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo																															
0.00	35.00	117,842,811	0.00	35.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,811	0.00	37.00	16,169,023																															
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>																																						
<b>Producción:</b>	02	CREADA UNIDAD DE COMERCIALIZACIÓN/TRANSACCIONES ELÉCTRICAS DE LA ENEE		<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE																																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Gestión 2015</th> <th colspan="3">Gestión 2016</th> <th colspan="3">Gestión 2017</th> <th colspan="3">Gestión 2015</th> </tr> <tr> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0.00</td> <td>37.00</td> <td>31,028,435</td> <td>0.00</td> <td>15.00</td> <td>36,189,303</td> <td>0.00</td> <td>37.00</td> <td>18,768,810</td> <td>0.00</td> <td>37.00</td> <td>16,169,023</td> </tr> </tbody> </table>			Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	0.00	37.00	31,028,435	0.00	15.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,810	0.00	37.00	16,169,023			
Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015																																	
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo																															
0.00	37.00	31,028,435	0.00	15.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,810	0.00	37.00	16,169,023																															
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>																																						
<b>Activ-Obra</b>	12 00 018 006	FORTALECIMIENTO GENERACION ENEE		<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N																																			
<b>Producción</b>	01	CONSULTORIAS		<b>Unidad Med:</b>	0149 INFORME																																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Gestión 2015</th> <th colspan="3">Gestión 2016</th> <th colspan="3">Gestión 2017</th> <th colspan="3">Gestión 2015</th> </tr> <tr> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> <th>Cantidad</th> <th>%</th> <th>Costo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>			Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	1.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0			
Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015																																	
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo																															
1.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0																															
<b>Medio Verificación:</b>	Informe de ejecución de proyecto			<b>Supuestos:</b>																																						
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3		Trimestre 4																																	
	2015	11 37	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo																															
				.00	0		.00			1	.00	0																														