



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:51  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 1 de 2

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	06-03-2015	<b>Documento No:</b>	000004	<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. Instr. Jurídico</b>	802 Modificaciones de Categorías Programáticas No.01-JD-1122-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	06/03/15		
				<b>Aprobado por:</b>	RFLORES18		
				<b>Fecha:</b>	09/03/15		

<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	403,248,345	*****	0.00	76,138,924	*****	0.00	67,428,676	*****	0.00	62,628,784

<b>Medio Verificación:</b> Informe de operación													<b>Supuestos:</b>												
Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1				Trimestre 2				Trimestre 3				Trimestre 4										
			Cantidad	%	Costo		Cantidad	%	Costo		Cantidad	%	Costo		Cantidad	%	Costo								
2015	10	17		.00	25,062,590		.00	25,062,589		.00	25,062,589		.00	25,062,589		.00	25,062,589								
2015	10	18	2,167,057	.00	32,906,684	2,359,991	.00	32,906,686	2,344,181	.00	32,906,686	2,142,358	.00	32,906,686	2,142,358	.00	32,906,686								
2015	11	37		.00	117,842,810		.00	17,842,812		.00	17,842,812		.00	17,842,812		.00	17,842,812								
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	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		.00	8,220,421								
2016	10	34		.00	25,000		.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		.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	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		.00	8,220,421								
2017	10	34		.00	25,000		.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		.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	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		.00	7,782,921								
2018	10	34		.00	25,000		.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		.00	2,021,128								

<b>Objetivos Institucionales (Relación Prod/Prog)</b>												
Producto	Objetivo	Descripción										
01	02	MEJORAR LA CONTINUIDAD Y CALIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA										

<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>Etapas Bip:</b>	Ejecución o Arrastre
<b>Produccion:</b>	01	CONSTRUIDA SUBESTACION LA ENTRADA CON CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE 50MVA A 230KV/34.5KV	<b>Unidad Med:</b>	0075	PORCENTAJE			

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
0.00	35.00	135,685,623	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>Produccion:</b>	02	CREADA UNIDAD DE COMERCIALIZACIÓN/TRANSACCIONES ELÉCTRICAS DE LA ENEE	<b>Unidad Med:</b>	0075	PORCENTAJE							
--------------------	----	---	--------------------	------	------------	--	--	--	--	--	--	--

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
0.00	37.00	35,685,623	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>	13 00 020 004	INGENIERIA, ADMINISTRACION Y MEDIO AMBIENTE	<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N
-------------------	---------------	---	------------------	-----------	------------------------	---

<b>Produccion</b>	01	CONSULTORIAS CONTRATADAS	<b>Unidad Med:</b>	0149	INFORME							
-------------------	----	--------------------------	--------------------	------	---------	--	--	--	--	--	--	--

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:51  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 2 de 2

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	06-03-2015	<b>Documento No:</b>	000004	<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>	802 Modificaciones de Categorías Programáticas			<b>Fecha:</b>	06/03/15					
<b>Instr. Jurídico</b>	No.01-JD-1122-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Aprobado por:</b>	RFLORES18					
<b>Fecha:</b>				<b>Fecha:</b>	09/03/15					
<b>Produccion</b>	01 CONSULTORIAS CONTRATADAS			<b>Unidad Med:</b>	0149 INFORME					
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>			
	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>		
	12.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00		
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>						
	<b>Ejercicio</b>	<b>GA. UE.</b>	<b>Trimestre 1</b>		<b>Trimestre 2</b>		<b>Trimestre 3</b>		<b>Trimestre 4</b>	
			<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>
	2015	11 37								
			3	.00	0	3	.00	0	3	.00
<b>Actív-Obra</b>	13 00 020 003	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad <b>Sin Producción:</b> N				
<b>Produccion</b>	01 UNIDAD DE COMERCIALIZACIÓN CREADA			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE					
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>			
	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>		
	0.00	37.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00		
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>						
	<b>Ejercicio</b>	<b>GA. UE.</b>	<b>Trimestre 1</b>		<b>Trimestre 2</b>		<b>Trimestre 3</b>		<b>Trimestre 4</b>	
			<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>
	2015	11 37								
			.00		0	.00			37.00	
<b>Actív-Obra</b>	13 00 020 002	REPOSICION DEL FINANCIAMIENTO 1584/SF-HO Y 2016/BL-HO			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad <b>Sin Producción:</b> S				
<b>Actív-Obra</b>	13 00 020 001	SUBESTACION LA ENTRADA			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad <b>Sin Producción:</b> N				
<b>Produccion</b>	01 CONSTRUIDA Y REALIZADAS PRUEBAS DE LA SUBESTACIÓN LA ENTRADA EN 230/34.5KV, 50 MVA			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE					
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>			
	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>		
	0.00	40.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00		
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>						
	<b>Ejercicio</b>	<b>GA. UE.</b>	<b>Trimestre 1</b>		<b>Trimestre 2</b>		<b>Trimestre 3</b>		<b>Trimestre 4</b>	
			<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>
	2015	11 37								
			5.00		0	5.00			15.00	



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:45  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 1 de 2

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	06-03-2015	<b>Documento No:</b>	000005	<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. Instr. Jurídico</b>	802 Modificaciones de Categorías Programáticas Tecnica 2 - BID Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	06/03/15		
<b>Aprobado por:</b>	SSANCHEZ5						
<b>Fecha:</b>	09/03/15						

<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	403,248,345	*****	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	25,062,590	.00	25,062,589	.00	25,062,589	.00	25,062,589
2015	10	18	2,167,057	32,906,684	2,359,991	32,906,686	2,344,181	32,906,686	2,142,358	32,906,686
2015	11	37	.00	117,842,810	.00	17,842,812	.00	17,842,812	.00	17,842,812
2016	10	17	76,063,926	6,265,647	76,063,926	6,265,647	76,063,926	6,265,647	76,063,926	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	6,265,647	67,353,680	6,265,647	67,353,680	6,265,647	67,353,680	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	5,828,147	62,553,786	5,828,147	62,553,786	5,828,147	62,553,786	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

<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>Etapas Bip:</b>	Ejecución o Arrastre
<b>Produccion:</b>	01 CONSTRUIDA SUBESTACION LA ENTRADA CON CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE 50MVA A 230KV/34.5KV	<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE				

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
0.00	35.00	135,685,623	0.00	35.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,811	0.00	37.00	16,169,023

**Medio Verificación:** Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual **Supuestos:**

<b>Produccion:</b>	02 CREADA UNIDAD DE COMERCIALIZACIÓN/TRANSACCIONES ELÉCTRICAS DE LA ENEE	<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE								
--------------------	--	--------------------	-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
0.00	37.00	35,685,623	0.00	15.00	36,189,303	0.00	37.00	18,768,810	0.00	37.00	16,169,023

**Medio Verificación:** Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual **Supuestos:**

<b>Activ-Obra</b>	13 00 020 005 AUDITORIA EXTERNA	<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N
<b>Produccion</b>	01 AUDITORIA REALIZADA	<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE		

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:45

Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 2 de 2

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	06-03-2015	<b>Documento No:</b>	000005	<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>	802 Modificaciones de Categorías Programáticas			<b>Aprobado por:</b>	SSANCHEZ5					
<b>Instr. Jurídico:</b>	Tecnica 2 - BID Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	06/03/15					
<b>Produccion</b>	01 AUDITORIA REALIZADA			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE					
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>			
	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>		
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00		
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>						
	<b>Ejercicio</b>	<b>GA. UE.</b>	<b>Trimestre 1</b>		<b>Trimestre 2</b>		<b>Trimestre 3</b>		<b>Trimestre 4</b>	
			<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>
	2015	11 37	25.00		0	25.00		25.00	25.00	0
<b>Activ-Obra</b>	13 00 020 001	SUBESTACION LA ENTRADA			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad Sin Producción: N				
<b>Produccion</b>	01 CONSTRUIDA Y REALIZADAS PRUEBAS DE LA SUBESTACIÓN LA ENTRADA EN 230/34.5KV, 50 MVA			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE					
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>			
	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	
	0.00	40.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	
<b>Medio Verificación:</b>	Ficha ejecutiva de proyectos con la evaluación mensual			<b>Supuestos:</b>						
	<b>Ejercicio</b>	<b>GA. UE.</b>	<b>Trimestre 1</b>		<b>Trimestre 2</b>		<b>Trimestre 3</b>		<b>Trimestre 4</b>	
			<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Costo</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>
	2015	11 37	5.00		0	5.00		15.00	15.00	0



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:37  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 1 de 6

<b>Lugar :</b> 08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b> 19-03-2015	<b>Documento No:</b> 000006	<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>Aprobado por:</b> LFIALLLOS
<b>Tipo Modif.</b> 805 Modificaciones de Resultados de Producción	<b>Fecha:</b> 19/03/15		<b>Fecha:</b> 24/03/15
<b>Instr. Jurídico</b> GG-162-03-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			

<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	2,017,745,616	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	4,459,272		.00	4,459,272		.00	4,459,272
2015	09	12	2,430	.00	5,042,633	7,080	.00	5,042,633		.00	5,042,634		.00	5,042,634
2015	09	13	274,160	.00	98,364,913	273,000	.00	97,364,912	290,800	.00	97,364,912	310,010	.00	97,364,912
2015	09	14	7,870	.00	19,118,859	8,580	.00	18,118,859	32,390	.00	18,118,859	25,580	.00	18,118,859
2015	09	15	170,380	.00	26,803,463	168,100	.00	25,803,463	185,560	.00	25,803,463	177,440	.00	25,803,462
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	15,221,378	9,000	.00	15,221,378	9,000	.00	15,221,378
2015	16	42		.00	331,443,518		.00	331,443,517		.00	331,443,517		.00	331,443,517
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	
---	-------------------------	-----------------	--

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:37  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 2 de 6

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	19-03-2015	<b>Documento No:</b>	000006	<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>	19/03/15		
<b>Instr. Jurídico</b>	GG-162-03-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Aprobado por:</b>	LFIALLOS		
<b>Fecha:</b>	24/03/15						

<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	20,254,112,051	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	5,069,778,013	1,903,910	.00	5,069,778,013	1,694,080	.00	5,069,778,013
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	405,248,345	*****	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	25,062,589		.00	25,062,589		.00	25,062,589
2015	10	18	2,167,057	.00	33,906,684	2,359,991	.00	32,906,686	2,344,181	.00	32,906,686	2,142,358	.00	32,906,686
2015	11	37		.00	117,842,810		.00	17,842,812		.00	17,842,812		.00	17,842,812
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 08:51:37  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 3 de 6

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	19-03-2015	<b>Documento No:</b>	000006	<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>Aprobado por:</b>	LFIALLLOS
<b>Tipo Modif.</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción			<b>Fecha:</b>	19/03/15	<b>Fecha:</b>	24/03/15
<b>Instr. Jurídico</b>	GG-162-03-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.						

<b>Programa</b>	14 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Finalidad</b>	03	<b>Función</b>	10	Energía y Combustible	
<b>Produccion</b>	01 ENERGIA ELÉCTRICA VENDIDA	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				

Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
6,338,577.00	0.00	1,988,454,800	*****	0.00	1,829,501,704	*****	0.00	1,870,810,492	*****	0.00	2,008,214,032

**Medio Verificación:** Sistema de facturación ENEE **Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3		Trimestre 4	
			Cantidad	Costo	Cantidad	Costo	Cantidad	Costo	Cantidad	Costo
2015	05	43	.00	28,828,768	.00	28,828,767	.00	28,828,767	.00	28,828,767
2015	05	44	.00	111,057,296	.00	113,057,302	.00	113,057,302	.00	113,057,302
2015	05	45	1,487,453	34,395,229	1,632,378	34,395,230	1,657,683	34,395,230	1,561,063	34,395,230
2015	06	46	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066
2015	06	47	.00	100,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517
2015	06	48	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703
2015	07	49	.00	19,853,859	.00	19,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858
2015	07	50	.00	50,619,857	.00	46,619,859	.00	46,619,859	.00	46,619,859
2015	07	51	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937
2015	08	28	.00	68,600,153	.00	22,799,949	.00	22,799,949	.00	22,799,949
2015	15	55	.00	13,814,462	.00	13,814,463	.00	13,814,463	.00	13,814,463
2016	05	43	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767
2016	05	44	.00	110,799,802	458,875,425	110,799,802	458,875,425	110,799,802	458,875,425	110,799,802
2016	05	45	458,875,425	34,617,730	458,875,425	34,617,730	458,875,425	34,617,730	458,875,425	34,617,730
2016	06	46	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066
2016	06	47	.00	92,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517
2016	06	48	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703
2016	07	49	.00	19,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858
2016	07	50	.00	46,619,859	.00	46,619,859	.00	46,619,859	.00	46,619,859
2016	07	51	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937
2016	08	28	.00	12,326,187	.00	12,326,187	.00	12,326,187	.00	12,326,187
2017	05	43	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767
2017	05	44	467,702,623	112,299,802	467,702,623	112,299,802	467,702,623	112,299,802	467,702,623	112,299,802
2017	05	45	.00	34,617,730	.00	34,617,730	.00	34,617,730	.00	34,617,730
2017	06	46	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066
2017	06	47	.00	92,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517	.00	92,557,517
2017	06	48	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703
2017	07	49	.00	19,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858
2017	07	50	.00	46,619,859	.00	46,619,859	.00	46,619,859	.00	46,619,859
2017	07	51	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937
2017	08	28	.00	21,153,384	.00	21,153,384	.00	21,153,384	.00	21,153,384
2018	05	43	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767	.00	29,363,767
2018	05	44	502,553,508	109,049,802	502,553,508	109,049,802	502,553,508	109,049,802	502,553,508	109,049,802
2018	05	45	.00	34,617,730	.00	34,617,730	.00	34,617,730	.00	34,617,730
2018	06	46	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066	.00	49,329,066
2018	06	47	.00	86,807,517	.00	86,807,517	.00	86,807,517	.00	86,807,517
2018	06	48	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703	.00	44,451,703



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:37  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 4 de 6

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	19-03-2015	<b>Documento No:</b>	000006	<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. Instr. Jurídico</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción GG-162-03-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	19/03/15		
<b>Aprobado por:</b>	LFIALLOS						
<b>Fecha:</b>	24/03/15						

<b>Programa</b>	14 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Finalidad</b>	03	<b>Función</b>	10	Energía y Combustible	
<b>Produccion</b>	01 ENERGIA ELÉCTRICA VENDIDA	<b>Unidad Med:</b>	0107 MEGAWATIOS HORA				

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	6,338,577.00	0.00	1,988,454,800	*****	0.00	1,829,501,704	*****	0.00	1,870,810,492	*****	0.00	2,008,214,032

  

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2018	07	49	.00		19,853,858	.00		19,853,858	.00		19,853,858	.00		19,853,858
2018	07	50	.00		42,869,859	.00		42,869,859	.00		42,869,859	.00		42,869,859
2018	07	51	.00		17,455,937	.00		17,455,937	.00		17,455,937	.00		17,455,937
2018	08	28	.00		68,254,269	.00		68,254,269	.00		68,254,269	.00		68,254,269

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

Producto	Objetivo	Descripción
01	03	AMPLIAR LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

<b>Activ-Obra</b>	13 00 000 002	TRANSMISION CENTRO SUR	<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N
<b>Produccion</b>	01	OPERADA Y MANTENIDA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, INTERRUPTORES, SECCIONADORAS Y EQUIPO ASOCIADO EN 230, 138,69, 34.5 Y 13.8 KV DE LA RED DE TRANSMISIÓN CENTRO SUR	<b>Unidad Med:</b>	0075	PORCENTAJE	

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0

**Medio Verificación:** Plan de mantenimiento y Plan Operativo Anual

**Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	10	17	25.00		0	25.00		25.00		25.00		25.00		0

<b>Activ-Obra</b>	13 00 000 001	TRANSMISION NORTE	<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N
<b>Produccion</b>	01	OPERADA Y MANTENIDA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, INTERRUPTORES, SECCIONADORAS Y EQUIPO ASOCIADO EN 230, 138,69, 34.5 Y 13.8 KV DE LA RED DE TRANSMISIÓN NORATLÁNTICO	<b>Unidad Med:</b>	0075	PORCENTAJE	

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0

**Medio Verificación:** Plan de mantenimiento y Plan Operativo Anual

**Supuestos:**

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	10	18	25.00		0	25.00		25.00		25.00		25.00		0

<b>Activ-Obra</b>	12 00 000 005	CENTRAL CANAVERAL RIO LINDO	<b>Tipo Aob:</b>	Actividad	<b>Sin Producción:</b>	N
<b>Produccion</b>	01	OPERADA Y MANTENIDA LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA CAÑAVERAL RÍO LINDO	<b>Unidad Med:</b>	0075	PORCENTAJE	

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0

**Medio Verificación:** Reporte de mantenimiento y Plan Operativo Anual

**Supuestos:**





República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas  
Resultados de Producción



17/11/2015 08:51:37  
Gestión: 2015

R\_FPR\_DAPEPC

Página 5 de 6

<b>Lugar :</b>	08 01 Distrito Central	<b>Fecha Elaboración:</b>	19-03-2015	<b>Documento No:</b>	000006	<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. Instr. Jurídico</b>	805 Modificaciones de Resultados de Producción GG-162-03-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			<b>Fecha:</b>	19/03/15			
<b>Aprobado por:</b>	LFIALLOS							
<b>Fecha:</b>	24/03/15							
<b>Produccion</b>	01 OPERADA Y MANTENIDA LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA CAÑAVERAL RÍO LINDO			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE			
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	09 15	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Activ-Obra</b>	12 00 000 004 CENTRAL FRANCISCO MORAZAN			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad Sin Producción: N			
<b>Produccion</b>	01 OPERADA Y MANTENIDA LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE			
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Medio Verificación:</b>	Reporte de mantenimiento y Plan Operativo Anual			<b>Supuestos:</b>				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	09 13	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Activ-Obra</b>	14 00 000 008 DISTRIBUCION LITORAL ATLANTICO			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad Sin Producción: N			
<b>Produccion</b>	01 OPERADA Y MANTENIDA LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL ÁREA LITORAL ATLÁNTICO			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE			
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Medio Verificación:</b>	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual			<b>Supuestos:</b>				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	07 50	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Activ-Obra</b>	14 00 000 005 DISTRIBUCION NORTE			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad Sin Producción: N			
<b>Produccion</b>	01 OPERADA Y MANTENIDA LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL ÁREA NOROCCIDENTE			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE			
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Medio Verificación:</b>	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual			<b>Supuestos:</b>				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	06 47	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Activ-Obra</b>	14 00 000 002 DISTRIBUCION CENTRO SUR			<b>Tipo Aob:</b>	Actividad Sin Producción: N			
<b>Produccion</b>	01 OPERADA Y MANTENIDA LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL ÁREA CENTRO SUR			<b>Unidad Med:</b>	0075 PORCENTAJE			
	<b>Gestión 2015</b>		<b>Gestión 2016</b>		<b>Gestión 2017</b>		<b>Gestión 2015</b>	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	0.00	100.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
<b>Medio Verificación:</b>	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual del área técnica de Distribución Centro Sur			<b>Supuestos:</b>				

