



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas
Resultados de Producción



17/11/2015 08:49:04

Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 1 de 7

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	01-10-2015	Documento No:	000026	Etapas:	Modificaciones
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3		
Tipo Modif.	805 Modificaciones de Resultados de Producción			Aprobado por:	RFLORES18		
Instr. Jurídico	ROD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	01/10/15		

Programa	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	01 ENERGIA ELÉCTRICA GENERADA CON PLANTAS ESTATALES	Unidad Med:	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	2,173,351,287	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			.00	0
2015	16	42		.00	331,443,518		.00	431,443,517		.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

Produccion	02	ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	Unidad Med:	0107 MEGAWATIOS HORA			
-------------------	----	----------------------------	--------------------	----------------------	--	--	--

Gestión 2015	Gestión 2016	Gestión 2017	Gestión 2015
--------------	--------------	--------------	--------------



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas
Resultados de Producción



17/11/2015 08:49:04

Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 2 de 7

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	01-10-2015	Documento No:	000026	Etapas:	Modificaciones
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3	Aprobado por:	RFLORES18
Tipo Modif. Instr. Jurídico	805 Modificaciones de Resultados de Producción ROD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	01/10/15	Fecha:	01/10/15

Programa	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	02 ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	Unidad Med:	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	19,852,107,103	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	5,027,268,013
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

Programa	13 TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	01 ENERGIA ELÉCTRICA TRANSFORMADA	Unidad Med:	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	421,258,345	*****	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	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 08:49:04
Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 3 de 7

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	01-10-2015	Documento No:	000026	Etapas:	Modificaciones
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3		
Tipo Modif.	805 Modificaciones de Resultados de Producción			Aprobado por:	RFLORES18		
Instr. Jurídico	ROD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	01/10/15		

Programa	14 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	01 ENERGIA ELÉCTRICA VENDIDA	Unidad Med:	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	2,173,944,680	*****	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	33,828,767	.00	28,828,767	.00	28,753,767
2015	05	44	.00	111,057,296	.00	138,057,302	.00	113,057,302	.00	122,902,302
2015	05	45	1,487,453	34,395,229	1,632,378	39,395,230	1,657,683	34,395,230	1,561,063	34,625,230
2015	06	46	.00	49,329,066	.00	60,329,066	.00	49,329,066	.00	51,329,066
2015	06	47	.00	100,557,517	.00	114,557,517	.00	92,557,517	.00	97,557,517
2015	06	48	.00	44,451,703	.00	47,451,703	.00	44,451,703	.00	47,451,703
2015	07	49	.00	19,853,859	.00	21,853,858	.00	19,853,858	.00	19,853,858
2015	07	50	.00	50,619,857	.00	54,619,859	.00	46,619,859	.00	51,619,859
2015	07	51	.00	17,455,937	.00	20,455,937	.00	17,455,937	.00	17,455,937
2015	08	28	.00	68,600,153	.00	22,799,949	.00	85,564,829	.00	22,799,949
2015	15	55	.00	13,814,462	.00	13,814,463	.00	27,539,463	.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 08:49:04
Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 6 de 7

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	01-10-2015	Documento No:	000026	Etapas:	Modificaciones	
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO	
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3			
Tipo Modif. Instr. Jurídico	805 Modificaciones de Resultados de Producción ROD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	01/10/15			
Aprobado por:	RFLORES18							
Fecha:	01/10/15							
Produccion	01 OPERADA Y MANTENIDA LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL ÁREA NOROCCIDENTE			Unidad Med:	0075 PORCENTAJE			
	Gestión 2015		Gestión 2016		Gestión 2017		Gestión 2015	
	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	06 47	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
Activ-Obra	14 00 000 004 ADMINISTRACION NORTE			Tipo Aob:	Actividad Sin Producción: N			
Produccion	01 ACTIVIDADES DE ADMINISTRACIÓN			Unidad Med:	0075 PORCENTAJE			
	Gestión 2015		Gestión 2016		Gestión 2017		Gestión 2015	
	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	
Medio Verificación:	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual			Supuestos:				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	06 46	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
Activ-Obra	14 00 000 003 COMERCIAL CENTRO SUR			Tipo Aob:	Actividad Sin Producción: N			
Produccion	01 CLIENTES DE LA ZONA CENTRO SUR ATENDIDOS			Unidad Med:	0110 CLIENTE			
	Gestión 2015		Gestión 2016		Gestión 2017		Gestión 2015	
	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
	2,951,132.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
Medio Verificación:	Documentos anual de estadística de la ENEE y boletín estadístico mensual			Supuestos:				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	05 45	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			737,783	.00	737,783	.00	737,783	.00
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
Activ-Obra	14 00 000 002 DISTRIBUCION CENTRO SUR			Tipo Aob:	Actividad Sin Producción: N			
Produccion	01 OPERADA Y MANTENIDA LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL ÁREA CENTRO SUR			Unidad Med:	0075 PORCENTAJE			
	Gestión 2015		Gestión 2016		Gestión 2017		Gestión 2015	
	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	
Medio Verificación:	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual del área técnica de Distribución Centro Sur			Supuestos:				
	Ejercicio	GA. UE.	Trimestre 1		Trimestre 2		Trimestre 3	
	2015	05 44	Cantidad	%	Cantidad	%	Cantidad	%
			25.00	0	25.00	0	25.00	0
	Costo		Costo		Costo		Costo	
	0		0		0		0	
Activ-Obra	14 00 000 001 ADMINISTRACION CENTRO SUR			Tipo Aob:	Actividad Sin Producción: N			
Produccion	01 ACTIVIDADES DE ADMINISTRACIÓN			Unidad Med:	0075 PORCENTAJE			
	Gestión 2015		Gestión 2016		Gestión 2017		Gestión 2015	
	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	
Medio Verificación:	Evaluación mensual de su Plan Operativo Anual			Supuestos:				



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas
Resultados de Producción



17/11/2015 08:49:04
Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 7 de 7

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	01-10-2015	Documento No:	000026	Etapas:	Modificaciones								
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO								
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3	Aprobado por:	RFLORES18								
Tipo Modif.	805 Modificaciones de Resultados de Producción			Fecha:	01/10/15	Fecha:	01/10/15								
Instr. Jurídico	ROD-06 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.														
Produccion	01 ACTIVIDADES DE ADMINISTRACIÓN			Unidad Med:	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			
	Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
				Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	2015	05	43	25.00		0	25.00		0	25.00		0	25.00		0



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas
Resultados de Producción



17/11/2015 08:48:58

Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 1 de 2

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	20-10-2015	Documento No:	000027	Etapas:	Modificaciones
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3		
Tipo Modif.	805 Modificaciones de Resultados de Producción			Aprobado por:	SSANCHEZ5		
Instr. Jurídico	GG-786-10-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	20/10/15		

Programa	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	01 ENERGIA ELÉCTRICA GENERADA CON PLANTAS ESTATALES	Unidad Med:	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	2,544,428,370	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			.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

Produccion	02 ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	Unidad Med:	0107 MEGAWATIOS HORA				
-------------------	-------------------------------	--------------------	----------------------	--	--	--	--

Gestión 2015	Gestión 2016	Gestión 2017	Gestión 2015
--------------	--------------	--------------	--------------



República de Honduras

Documento de Categorías Programáticas
Resultados de Producción



17/11/2015 08:48:58
Gestión: 2015

R_FPR_DAPEPC

Página 2 de 2

Lugar :	08 01 Distrito Central	Fecha Elaboración:	20-10-2015	Documento No:	000027	Etapas:	Modificaciones
Institución :	0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Gestión Desde:	2015	Gestión Hasta:	2015	Estado:	APROBADO
Tipo Operación :	Modificación			Elaborado por:	ELOPEZ3		
Tipo Modif. Instr. Jurídico	805 Modificaciones de Resultados de Producción GG-786-10-2015 Formulario FP-03 Categorías Programáticas / Resultados Prod.			Fecha:	20/10/15		
Aprobado por:	SSANCHEZ5						

Programa	12 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	Finalidad	03	Función	10	Energía y Combustible	
Produccion	02 ENERGIA ELÉCTRICA COMPRADA	Unidad Med:	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										

Proyecto	12 00 016	PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARILLAS)	BIP:	007100045700	Tipo Bip:	Inversión Real	Etapas Bip:	Nuevo
Produccion:	01	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA 3, ETAPA II CONSTRUIDA	Unidad Med:	0075	PORCENTAJE			

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	0.00	100.00	1,796,851,152	0.00	45.00	905,548,359	0.00	45.00	759,863,507	0.00	45.00	684,416,960

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

Activ-Obra	12 00 016 001	PROYECTO PATUCA III	Tipo Aob:	Actividad	Sin Producción:	N
Produccion	01	CASA DE MAQUINAS, TURBINAS, GENERADORES Y EQUIPOS AUXILIARES CONSTRUIDOS	Unidad Med:	0075	PORCENTAJE	

	Gestión 2015			Gestión 2016			Gestión 2017			Gestión 2015		
	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
	0.00	45.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0

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

Ejercicio	GA.	UE.	Trimestre 1			Trimestre 2			Trimestre 3			Trimestre 4		
			Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo	Cantidad	%	Costo
2015	16	42		.00	0		.00			.00			45.00	0