



Operation Number: **VE-L1033**  
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2014**  
Last Update: **5/8/2015**  
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **05/12/2015**  
Division Chief validation date: **05/14/2015**  
Country Representative validation date: **05/18/2015**

Inter-American Development Bank - IDB  
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

## Operation Profile

### Basic Data

Operation name:	Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant	Loan Number:	2429/OC-VE
Executing Agency (EA):	CORPORACION ELECTRICA NACIONAL		
Team Leader:	Melandri,Alejandro	Sector/Subsector:	NEW HYDROPOWER PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	VENEZUELA
Borrower:	REPUBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA	Convergence related Operation(s):	

### Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
VE-L1033	\$700,000,000.00	\$700,000,000.00	\$609,771,000.00	\$0.00	\$1,309,771,000.00

### Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
VE-L1033	\$700,000,000.00	\$54,794,218.53	7.83%	\$645,205,781.47

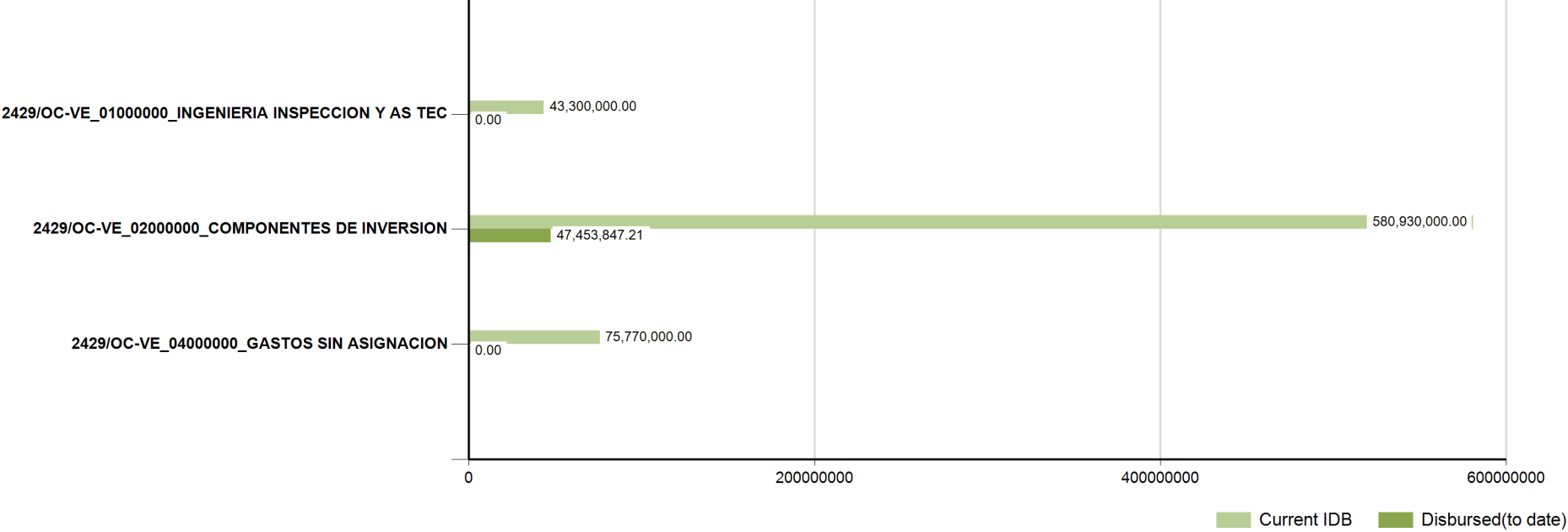
### Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	

### Reformulation Information

Main Operation	
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Date of approval:	

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



## Results Matrix

## Impacts

<b>Impact:</b>	1 Disminución del Impacto sobre el Ambiente a través del uso más eficiente de una fuente de energía renovable.							
<b>Observation:</b>	Acordar la metodología para el calculo del indicador							
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 Reducción de Emisiones de Contaminantes a la Atmósfera		CO2		2011	Informes Ambientales de CORPOELEC		P	0.00
							P(a)	0.00
							A	

 RF - RF Indicator
  SI - Sector Indicator
  CI - Country Indicator
  PG - Pro-Gender
  PE - Pro-Ethnicity

## Outcomes

Outcome:	1 capacidad de generación con recursos renovables incrementada												
Observation:	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang												
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	20162017201820192020EOP						
1.1 Capacidad Instalada Nominal en Unidades 1 a 6		MW	1,215.00	2008	Sistema de Control de la Planta		P	2,010.00					2,010.00
	P(a)						1,215.00	1,300.00	1,565.00	1,830.00	2,010.00	2,010.00	
	A												
1.2 Capacidad Instalada Unidad 1		MW	185.00	2011	Sistemas de Control de la Planta		P	270.00					270.00
	P(a)							270.00				270.00	
	A												
1.3 Capacidad Instalada Unidad 2		MW	185.00	2011	Sistemas de Control de la Planta		P						270.00
	P(a)								270.00			270.00	
	A												
1.4 Capacidad Instalada Unidad 3		MW	185.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P						270.00
	P(a)									270.00		270.00	
	A												
1.5 Capacidad Instalada Unidad 4		MW	220.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P						400.00
	P(a)								400.00			400.00	
	A												
1.6 Capacidad Instalada Unidad 5		MW	220.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P						400.00
	P(a)									400.00		400.00	
	A												
1.7 Capacidad Instalada Unidad 6		MW	220.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P						400.00
	P(a)										400.00	400.00	
	A												
Outcome:	2 aporte de energía del Bajo Caroní al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) aumentado												
Observation:	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang. Se corrigió un error aritmético en el indicador 2.1												

<b>Outco</b>	2 aporte de energía del Bajo Caroní al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) aumentado
--------------	---

Observ	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang. Se corrigió un error aritmético en el indicador 2.1
--------	---

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
2.1 Energía media entregada anualmente al SEN		GWh	8,940.00	2008	Sistema de Control de la Planta		P	15,849.00				15,849.00
							P(a)	8,940.00	9,691.00	11,958.00	14,225.00	15,741.00
							A					
2.2 Energía Unidad 1		GWh	1,378.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P	2,129.00				2,129.00
							P(a)		2,129.00			2,129.00
							A					
2.3 Energía Unidad 2		GWh	1,378.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P					2,129.00
							P(a)			2,129.00		2,129.00
							A					
2.4 Energía Unidad 3		GWh	1,378.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P					2,129.00
							P(a)			2,129.00		2,129.00
							A					
2.5 Energía Unidad 4		GWh	1,638.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P					3,154.00
							P(a)			3,154.00		3,154.00
							A					
2.6 Energía Unidad 5		GWh	1,638.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P					3,154.00
							P(a)			3,154.00		3,154.00
							A					
2.7 Energía Unidad 6		GWh	1,638.00	2011	Sistema de Control de la Planta		P					3,154.00
							P(a)				3,154.00	3,154.00
							A					

**Outcome:** 3 disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6 aumentada

**Observation:** Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
3.1 Disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6		%	85.00	2008	Informe de Operación (plan de parada de la planta)		P	90.00				90.00
							P(a)	85.00	85.83	87.50	89.17	90.00
							A					
3.2 Disponibilidad Unidad 1		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P	90.00				90.00
							P(a)		90.00			90.00
							A					
3.3 Disponibilidad Unidad 2		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					90.00
							P(a)			90.00		90.00
							A					
3.4 Disponibilidad Unidad 3		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					90.00
							P(a)			90.00		90.00
							A					
3.5 Disponibilidad Unidad 4		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					90.00
							P(a)			90.00		90.00
							A					
3.6 Disponibilidad Unidad 5		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					90.00
							P(a)			90.00		90.00
							A					
3.7 Disponibilidad Unidad 6		%	85.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					90.00
							P(a)				90.00	90.00
							A					

Outcome:	4 Eficiencia de las Unidades aumentada											
Observation:	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang											
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
4.1 Eficiencia de las Unidades generadoras 1 a 6		%	84.00	2008	Reporte de Pruebas Operacionales. Medición en Línea.		P					95.00
	P(a)									95.00	95.00	
	A											
4.2 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 1		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P	95.00				95.00
	P(a)							95.00			95.00	
	A											
4.3 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 2		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P					95.00
	P(a)								95.00		95.00	
	A											
4.4 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 3		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P					95.00
	P(a)								95.00		95.00	
	A											
4.5 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 4		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P					95.00
	P(a)								95.00		95.00	
	A											
4.6 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 5		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P					95.00
	P(a)								95.00		95.00	
	A											
4.7 Aumentar la Eficiencia de la Unidad 6		%	84.00	2011	Pruebas de Eficiencia		P					95.00
	P(a)									95.00	95.00	
	A											
Outcome:	5 Indisponibilidad por mantenimiento reducida											
Observation:	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang											
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
5.1 Frecuencia de mantenimientos mayores		Años	2.00	2008	Informe de Inspección por garantías (proyección de tendencias)		P					5.00
	P(a)									5.00	5.00	
	A											
5.2 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 1		Años	2.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P	5.00				5.00
	P(a)							5.00			5.00	
	A											
5.3 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 2		Años	2.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					5.00
	P(a)								5.00		5.00	
	A											

5.4 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 3		Años	2.00	2011	Plan de Paradas de Planta		P					5.00
	P(a)								5.00		5.00	
	A											
5.5 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 4		Años	2.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					5.00
	P(a)							5.00			5.00	
	A											
5.6 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 5		Años	2.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					5.00
	P(a)								5.00		5.00	
	A											
5.7 Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 6		Años	2.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					5.00
	P(a)									5.00	5.00	
	A											
5.8 Duración de Mantenimientos Mayores		Días	60.00	2011	Informe de Inspeccion por garantias (Proyeccio n de Tendencias )		P					45.00
	P(a)									45.00	45.00	
	A											
5.9 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 1		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P	45.00				45.00
	P(a)							45.00			45.00	
	A											
5.10 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 2		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					45.00
	P(a)							45.00			45.00	
	A											
5.11 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 3		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					45.00
	P(a)								45.00		45.00	
	A											
5.12 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 4		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					45.00
	P(a)							45.00			45.00	
	A											
5.13 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 5		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					45.00
	P(a)								45.00		45.00	
	A											
5.14 Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 6		Días	60.00	2011	Plan de Parada de Planta		P					45.00
	P(a)									45.00	45.00	
	A											
Outcome:	6 vida útil de las unidades generadoras 1 a 6 extendida											
Observation:	Se ajustó de acuerdo al cronograma de trabajo del contrato 1 con la empresa Dongfang											

Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
6.1 Vida útil teórica remanente promedio de las unidades 1 a 6			Años	0.00	2008	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)				25.00	25.00
								A					
6.2 Vida Útil Teórica Unidad 1			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P	25.00				25.00
								P(a)		25.00			25.00
								A					
6.3 Vida Útil Teórica Unidad 2			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)			25.00		25.00
								A					
6.4 Vida Útil Teórica Unidad 3			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)			25.00		25.00
								A					
6.5 Vida Útil Teórica Unidad 4			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)			25.00		25.00
								A					
6.6 Vida Útil Teórica Unidad 5			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)			25.00		25.00
								A					
6.7 Vida Útil Teórica Unidad 6			Años	0.00	2011	Reportes del Fabricante de las unidades.		P					25.00
								P(a)				25.00	25.00
								A					
Outcome:	7 Gestión del recurso hidrológico ampliada con la incorporación de conocimiento y herramientas técnicas para la consideración de potenciales impactos de cambio climático												
Observation:	Se ajustó debido a los retrasos que se observan en las contrataciones del componente ambiental												
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP
7.1 Identificación y valoración del impacto en el régimen hidrológico de la cuenca del Caroní (estudios y modelación completados sobre variables como caudales, recurrencias, tendencias)			%	50.00	2010	Documento		P					100.00
								P(a)		100.00			100.00
								A					
Outcome:	8 Confiabilidad de información de variables ambientales para el fortalecimiento del sistema de generación hidroeléctrica aumentada												

Observation:														
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP	
8.1 Asertividad de Pronósticos temporada de sequía			%	90.00	2010	Reporte de Pronósticos		P					98.00	
								P(a)		98.00				98.00
								A						
8.2 Asertividad de Pronósticos temporada de lluvia			%	80.00	2010	Reporte de Pronósticos		P					90.00	
								P(a)		98.00				90.00
								A						
Outcome:	9 Vulnerabilidad ambiental para la operatividad de la Central Simón Bolívar reducida													
Observation:														
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP	
9.1 Efectividad de Atención a Emergencias y Contingencias Ambientales			%	0.00	2010	Reporte de Gestión		P					70.00	
								P(a)		70.00				70.00
								A						
9.2 Adecuación ambiental de las operaciones de la Central			% de Cumplimiento de la Normativa	50.00	2010	Informes de Adecuación		P					100.00	
								P(a)		70.00				100.00
								A						
Outcome:	10 Responsabilidad Ambiental y Social asociada a las operaciones de la Central Simón Bolívar fortalecida													
Observation:														
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2016	2017	2018	2019	2020	EOP	
10.1 Mejoramiento de la imagen corporativa de la Central			Número de visitantes a la Central/año	30,092.00	2010	Reporte de visitas		P					40,000.00	
								P(a)					40,000.00	40,000.00
								A						



Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Unidades 1 a 6 y sus Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Primera Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P		1.00	P		40,000,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.99
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Segunda Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P		1.00	P	24,615,380.00	40,000,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.98
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Tercera Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P	1.00	1.00	P	10,666,670.00	40,000,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.99
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Cuarta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P		1.00	P	21,333,334.00	53,333,334.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.98
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Quinta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P		1.00	P		53,333,333.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.99
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Sexta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	unidad	P		1.00	P		53,333,333.00
		P(a)		1.00	P(a)		75,151,419.96
		A		0.00	A	8,675,723.17	8,675,723.17
Sistemas Auxiliares Eléctricos y Mecánicos Comunes Rehabilitados y Repotenciados	Conjunto de Sistemas	P		1.00	P	123,727,790.00	370,000,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		23,733,564.70
		A		0.00	A	2,739,879.53	2,739,879.53
Pacios y Conexiones Rehabilitados y Repotenciados		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Patio de Media Tensión Rehabilitado y Repotenciado	unidad	P	1.00	1.00	P	151,000.00	8,380,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		20,694,101.64
		A		0.00	A		0.00
Patio 230KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad	P		1.00	P	8,594,000.00	56,650,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		55,866,031.14
		A		0.00	A		0.00
Patio 400KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad	P		1.00	P	146,870,950.00	169,970,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		175,055,323.82
		A		0.00	A		0.00
Lineas de transmisión Casa de Maquinas - Patio Rehabilitadas	Líneas	P		0.00	P		0.00
		P(a)		1.00	P(a)		12,225,721.35
		A		0.00	A		0.00
Transformadores Operando	Conjunto de Transformadores	P		0.00	P		0.00
		P(a)		1.00	P(a)		6,158,822.05
		A		0.00	A		0.00
Arquitectura, Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos Comunes		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Adecuación de casa de Máquinas 1 completada	unidad	P		1.00	P	13,895,000.00	38,384,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		70,000,000.00
		A		0.00	A		0.00
Componente Ambiental		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP

RED DE MEDICIONES DE VARIABLES AMBIENTALES HIDROMETEOROLÓGICAS Y LIMNOLÓGICAS FORTALECIDA	Red de Medición	P		1.00	P	1,440,000.00	4,100,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		8,044,794.20
		A		0.00	A		0.00
GESTIÓN DE RIESGOS AMBIENTALES OPERACIONALES FORTALECIDA	Gestión de Riesgo	P	1.00	1.00	P	2,940,000.00	6,180,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		11,912,832.92
		A		0.00	A		0.00
OBRAS DE RECUPERACIÓN DE ÁREAS DEGRADADAS Y ADECUACIÓN PAISAJÍSTICA EJECUTADAS	Obras	P		1.00	P	900,000.00	2,250,000.00
		P(a)		3.00	P(a)		2,778,450.36
		A		0.00	A		0.00
INFRAESTRUCTURA DE SERVICIO DE ATENCIÓN A LA SALUD DE LOS TRABAJADORES EJECUTADA	Módulo	P		1.00	P	1,600,000.00	4,000,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		7,263,922.52
		A		0.00	A		0.00

Other Cost			2014	Cost
Ingeniería e Inspección	P		\$19,474,000.00	\$70,250,000.00
	P(a)			\$121,200,000.00
	A			\$0.00
Administración	P		\$13,200,000.00	\$46,154,000.00
	P(a)			\$46,000,000.00
	A			\$0.00
Auditoría Externa	P		\$25,740.00	\$330,000.00
	P(a)			\$300,000.00
	A			\$0.00
Evaluación Medio Término y Final, Monitoreo y Evaluación	P		\$60,000.00	\$120,000.00
	P(a)			\$200,000.00
	A			\$0.00
Imprevistos	P		\$17,628,000.00	\$65,389,000.00
	P(a)			\$90,001,000.01
	A			\$0.00
Escalamiento	P		\$22,483,000.00	\$61,260,000.00
	P(a)			\$80,627,915.40
	A			\$0.00
Costos Financieros	P		\$31,588,750.00	\$126,355,000.00
	P(a)			\$126,800,000.00
	A			\$0.00
Total Cost			2014	Total Cost
	P		\$461,193,614.00	\$1,309,772,000.00
	P(a)			\$1,265,708,426.58
	A		\$54,794,218.55	\$54,794,218.55

## Changes to the Matrix

Section		Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output		Sistemas Auxiliares Eléctricos y Mecánicos Comunes Rehabilitados y Repotenciados	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015

Output	Primera Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %. En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Patio 400KV Rehabilitado y Repotenciado	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el pliego de licitación del contrato 2. Este contrato se prevé que sea firmado a inicios del año 2016. Luego de la firma del contrato se podrá actualizar estos valores con mayor propiedad. Según las estimaciones del ejecutor, el contrato 2 será firmado por USD 270 millones, monto mayor los USD 235 millones que se habían previsto originalmente. Esto representa un aumento del 15%. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de los trabajos contenido en los pliegos de licitación.	4/30/2015	4/29/2015
Output	RED DE MEDICIONES DE VARIABLES AMBIENTALES HIDROMETEOROLÓGICAS Y LIMNOLÓGICAS FORTALECIDA	Modify Financial P(a) value	Según las estimaciones del ejecutor, el componente ambiental tendrá un costo de USD 30 millones, mayor a USD 16,53 previstos originalmente. Esto representa un aumento del 82 %. Debido a los retrasos en las contrataciones asociadas a este componente, se estima que los desembolsos terminen en el año 2017 y no en el 2016 como se estimó en el último PMR.	4/30/2015	4/29/2015
Output	INFRAESTRUCTURA DE SERVICIO DE ATENCIÓN A LA SALUD DE LOS TRABAJADORES EJECUTADA	Modify Financial P(a) value	Según las estimaciones del ejecutor, el componente ambiental tendrá un costo de USD 30 millones, mayor a USD 16,53 previstos originalmente. Esto representa un aumento del 82 %. Debido a los retrasos en las contrataciones asociadas a este componente, se estima que los desembolsos terminen en el año 2017 y no en el 2016 como se estimó en el último PMR.	4/30/2015	4/29/2015
Output	OBRAS DE RECUPERACIÓN DE ÁREAS DEGRADADAS Y ADECUACIÓN PAISAJÍSTICA EJECUTADAS	Modify Financial P(a) value	Según las estimaciones del ejecutor, el componente ambiental tendrá un costo de USD 30 millones, mayor a USD 16,53 previstos originalmente. Esto representa un aumento del 82 %. Debido a los retrasos en las contrataciones asociadas a este componente, se estima que los desembolsos terminen en el año 2017 y no en el 2016 como se estimó en el último PMR.	4/30/2015	4/29/2015
Output	GESTIÓN DE RIESGOS AMBIENTALES OPERACIONALES FORTALECIDA	Modify Financial P(a) value	Según las estimaciones del ejecutor, el componente ambiental tendrá un costo de USD 30 millones, mayor a USD 16,53 previstos originalmente. Esto representa un aumento del 82 %. Debido a los retrasos en las contrataciones asociadas a este componente, se estima que los desembolsos terminen en el año 2017 y no en el 2016 como se estimó en el último PMR.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Adecuación de casa de Máquinas 1 completada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %. En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Transformadores Operando	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el pliego de licitación del contrato 2. Este contrato se prevé que sea firmado a inicios del año 2016. Luego de la firma del contrato se podrá actualizar estos valores con mayor propiedad. Según las estimaciones del ejecutor, el contrato 2 será firmado por USD 270 millones, monto mayor los USD 235 millones que se habían previsto originalmente. Esto representa un aumento del 15%. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de los trabajos contenido en los pliegos de licitación.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Lineas de transmisión Casa de Maquinas - Patio Rehabilitadas	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el pliego de licitación del contrato 2. Este contrato se prevé que sea firmado a inicios del año 2016. Luego de la firma del contrato se podrá actualizar estos valores con mayor propiedad. Según las estimaciones del ejecutor, el contrato 2 será firmado por USD 270 millones, monto mayor los USD 235 millones que se habían previsto originalmente. Esto representa un aumento del 15%. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de los trabajos contenido en los pliegos de licitación.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Patio 230KV Rehabilitado y Repotenciado	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el pliego de licitación del contrato 2. Este contrato se prevé que sea firmado a inicios del año 2016. Luego de la firma del contrato se podrá actualizar estos valores con mayor propiedad. Según las estimaciones del ejecutor, el contrato 2 será firmado por USD 270 millones, monto mayor los USD 235 millones que se habían previsto originalmente. Esto representa un aumento del 15%. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de los trabajos contenido en los pliegos de licitación.	4/30/2015	4/29/2015

Output	Patio de Media Tensión Rehabilitado y Repotenciado	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el pliego de licitación del contrato 2. Este contrato se prevé que sea firmado a inicios del año 2016. Luego de la firma del contrato se podrá actualizar estos valores con mayor propiedad. Según las estimaciones del ejecutor, el contrato 2 será firmado por USD 270 millones, monto mayor los USD 235 millones que se habían previsto originalmente. Esto representa un aumento del 15%. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de los trabajos contenido en los pliegos de licitación.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Sexta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Quinta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Cuarta Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Tercera Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Output	Segunda Unidad Rehabilitada y Repotenciada	Modify Financial P(a) value	Se ajustaron las proyecciones de ejecución física y financiera de acuerdo a lo estipulado en el contrato 1 que fue firmado el 14 de octubre de 2014 con la empresa china Dongfang para la Rehabilitación de las Unidades 1 a 6 de Guri. Se tomó en cuenta el cronograma de entrega de las Unidades 1 a 6 contenido en el contrato. Cabe destacar que el monto del contrato 1 resultó ser mucho menor al que se había planificado originalmente. La estimación original fue por USD 650 millones y se firmó por USD 474,62 millones, lo cual representa una reducción del 27 %.En total se liberaron poco más de USD 175 millones de este contrato que han sido distribuidos por el ejecutor principalmente en los contrato 2 y 3.	4/30/2015	4/29/2015
Outcome	Energía media entregada anualmente al SEN	Modify EOP P(a)	Se halló un pequeño error aritmético en la meta EOP del proyecto original. Según el proyecto original, la energía media entregada anualmente al SEN luego de la ejecución del proyecto será de 15.849 GWh. Sin embargo, si se considera que la línea base es 8.940 GWh, que las Unidades 1 a 3 pasarán de entregar 1.378 a 2.129 GWh y que las Unidades 4 a 6 pasarán de entregar 1.638 GWh a 3.154 GWh, entonces el verdadero EOP sería 15.741 GWh.	4/30/2015	4/30/2015

Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains.