



Operation Number: **UR-L1070**  
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2015**  
Last Update: **3/31/2016**  
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **04/01/2016**  
Division Chief validation date: **04/07/2016**  
Country Representative validation date: **04/07/2016**

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

## Operation Profile

### Basic Data

Operation name:	Punta del Tigre Combined Cycle Power Generation Project	Loan Number:	2894/OC-UR,2894/OC-UR-1,2894/OC-UR-2
Executing Agency (EA):	ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS,ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS,ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS		
Team Leader:	Sawada,Emilio	Sector/Subsector:	NEW THERMAL POWER PLANTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	URUGUAY
Borrower:	ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS,ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS,ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS		Convergence related Operation(s):

### Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
UR-L1070	\$200,000,000.00	\$200,000,000.00	\$0.00	\$0.00	\$200,000,000.00

### Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
UR-L1070	\$0.00	\$0.00		\$0.00

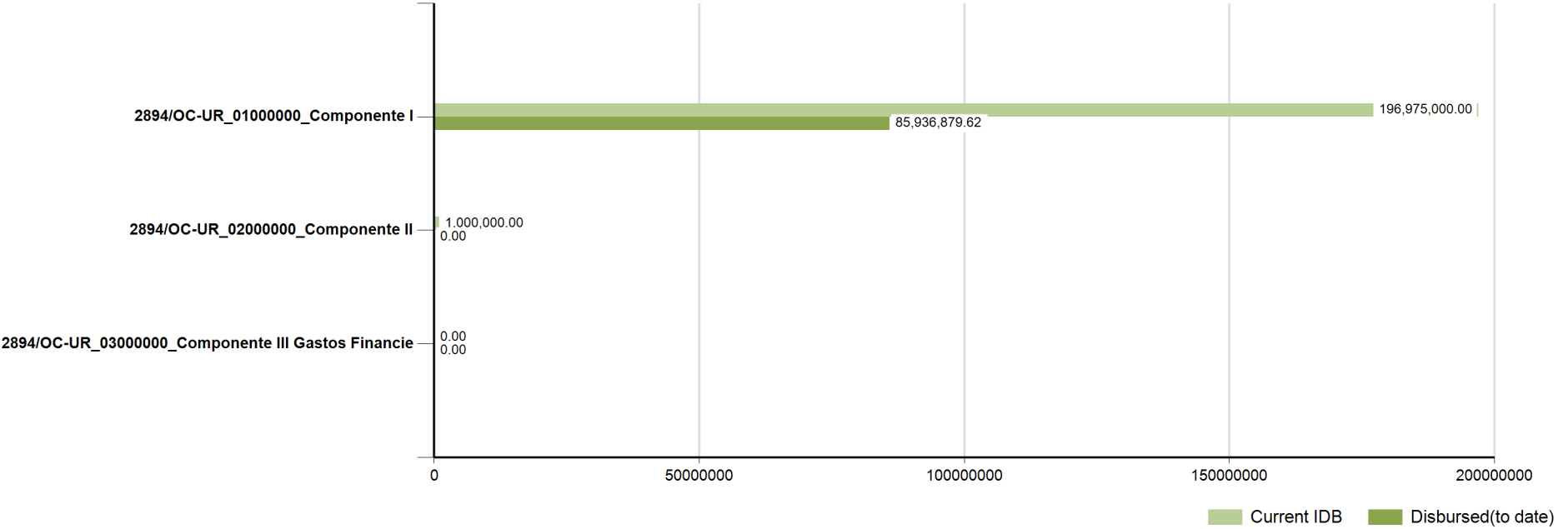
### Environmental and Social Safeguards

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

### 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

Impact:	1 Reducción del Volumen de Importaciones de Electricidad (GWh/año)								
Observation:									
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 Reducción del Volumen de Importaciones de Electricidad			GWh/año	470.30	2011	MIEM DNE	Se tomaron como base las importaciones de electricidad en el 2011. La meta fue calculada por UTE asumiendo que la planta de ciclo combinado entra en operación a su máxima capacidad en el 2016, y un año hidrológico medio.	P	120.00
								P(a)	120.00
								A	
Impact:		2 Incremento en la Capacidad Instalada de Generación (MW)							
Observation:									
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.1 Incremento en la Capacidad Instalada de Generación			MW	2,697.00	2011	MIEM DNE	Se asumió como año de línea base el 2011. Para el 2016 se asume que se incrementa la generación eólica en 673 MW en base a las licitaciones adjudicadas por UTE, que se instalan 560 MW térmicos (fósiles y biomasa) y deja de operar una planta de 50 MW térmi	P	3,880.00
								P(a)	3,880.00
								A	
Impact:		3 Reducción del Costo Promedio de la Generación Térmica (\$US/MWh)							
Observation:									
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	

3.1 Reducción del Costo Promedio de la Generación Térmica						Se calculó el Costo Promedio de Generación utilizando información provista por UTE de: (i) costos por planta en operación; (ii) generación térmica en el 2011 (línea base); y (iii) el escenario de expansión de UTE (Meta) que asume generación hidroeléctrica	<b>P</b>	118.30
							<b>P(a)</b>	118.30
							<b>A</b>	
		\$US/MWh	200.60	2011	Informe UTE / ADME / MIEM DNE			

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

## Outcomes

Outcome:	1 Aumento de GWh/año generados en Uruguay								
Observation:									
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 GWh/año generados en Uruguay			GWh/año	9,524.00	2011	MIEM DNE	Línea Base (datos del MIEM DNE). Para calcular la meta, se utilizó el escenario de expansión realizado por UTE utilizando la generación hidroeléctrica similar al promedio de los últimos años (año hidrológico medio).	P	13,392.00
							P(a)	13,392.00	
							A		
Outcome:	2 Aumento de porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Ssistema Eléctrico Uruguayo								

Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.1 Porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Sistema Eléctrico Uruguayo		Porcentaje	32.00	2011	MIEM DNE	Se usa % de generación no hidroeléctrica como indicador de la diversificación de la matriz hacia otras fuentes de generación (eólica, biomasa, ciclo combinado). Este indicador muestra también la reducción de la vulnerabilidad a años secos.	P	52.00
							P(a)	52.00
							A	
Outcome:	3 Aumento de Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
3.1 Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima		Porcentaje	64.00	2011	MIEM DNE	El indicador muestra la vulnerabilidad del sistema en años secos.	P	80.00
							P(a)	80.00
							A	
Outcome:	4 Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico (tCO2/MWh)							
Observation:								

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
							P	
4.1 Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico		tCO2/MWh	0.87	2011	Informe UTE	Se calculó el factor de emisiones del parque térmico utilizando información provista por UTE de: (i) factor de emisiones (tCO2/MWh) por planta en operación; (ii) generación térmica en el 2011 (línea base); y (iii) el escenario de expansión de UTE (Meta) q	P(a)	0.51
							A	

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Obras de Infraestructura		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2015		EOP	2015		EOP
Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada y Operativa	Planta	P	0.00	1.00	P	124,267,000.00	496,292,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	72,489,300.00	555,241,639.00
		A	0.00	0.00	A	141,947,000.00	301,033,000.00
Programa de Modernización de la Gestión Ambiental en la UTE		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2015		EOP	2015		EOP
Diagnóstico ambiental de UTE realizado	Proyectos	P	1.00	1.00	P		200,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	400,000.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Plan	P	1.00	1.00	P	0.00	200,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	200,000.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Sistema	P	1.00	1.00	P	0.00	200,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	200,000.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	Proyectos	P	0.00	1.00	P	400,000.00	400,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	200,000.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00

Other Cost		2015	Cost
3.1 Supervisión de la Obra	P	\$2,504,000.00	\$10,000,000.00
	P(a)	\$3,876,000.00	\$10,346,000.00
	A	\$844,000.00	\$2,594,000.00
3.2 Auditoría Externa del Proyecto	P	\$50,000.00	\$200,000.00
	P(a)	\$64,000.00	\$142,000.00
	A	\$6,000.00	\$14,000.00
3.3 Aportes a la Seguridad Social	P	\$2,227,000.00	\$8,893,000.00
	P(a)	\$2,625,666.67	\$9,987,333.34
	A	\$2,685,000.00	\$4,736,000.00
3.4 Gastos Financieros	P		\$3,570,000.00
	P(a)	\$429,000.00	\$11,717,000.00
	A	\$8,576,000.00	\$10,859,000.00
3.5 Gastos de Importación	P	\$23,854,000.00	\$95,267,000.00
	P(a)	\$38,040,000.00	\$89,061,000.00
	A	\$5,242,000.00	\$12,981,000.00
3.6 Otros Gastos y Recargos	P	\$16,335,000.00	\$65,238,000.00
	P(a)	\$20,453,333.33	\$40,906,666.66
	A	\$0.00	\$0.00
3.7 Imprevistos	P	\$18,940,000.00	\$75,642,000.00
	P(a)	\$22,034,666.67	\$57,277,333.34
	A	\$10,731,000.00	\$13,208,000.00
3.8 Servicios de transporte	P		\$0.00
	P(a)	\$178,666.67	\$412,333.34
	A	\$31,000.00	\$55,000.00
3.9 Monitoreo Ambiental	P		\$0.00
	P(a)	\$481,333.33	\$1,376,666.66
	A	\$414,000.00	\$414,000.00

3.10 IVA & IRNR & Previsión ajuste de precios (agregado en Setiembre 2015 por ajustes en informe de UTE)	P		\$0.00
	P(a)		\$0.00
	A	\$18,075,000.00	\$18,075,000.00
Total Cost		2015	Total Cost
	P	\$188,577,000.00	\$756,102,000.00
	P(a)	\$160,671,966.67	\$795,542,972.34
	A	\$188,551,000.00	\$363,969,000.00

Changes to the Matrix

No information related to this operation.

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.