

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	RG-L1124	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	04/14/20
<b>Year- PMR Cycle</b>	Second period Jan-Dec 2019	<b>Division Chief Validation Date</b>	04/15/20
<b>Last Update</b>	03/30/20	<b>Country Representative Validation Date</b>	04/23/20
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Modernization of the Salto Grande Binational Hydropower Complex	<b>Loan Number</b>	4694/OC-RG, 4695/OC-RG
<b>Executing Agency</b>	COMISION TECNICA MIXTA DE SALTO GRANDE	<b>Sector/Subsector</b>	EN-INT - ENERGY-ENERGY INTEGRATION
<b>Team Leader</b>	MALAGON ORJUELA, EDWIN ANTONIO	<b>Overall Stage</b>	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Regional
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	Republica Argentina		

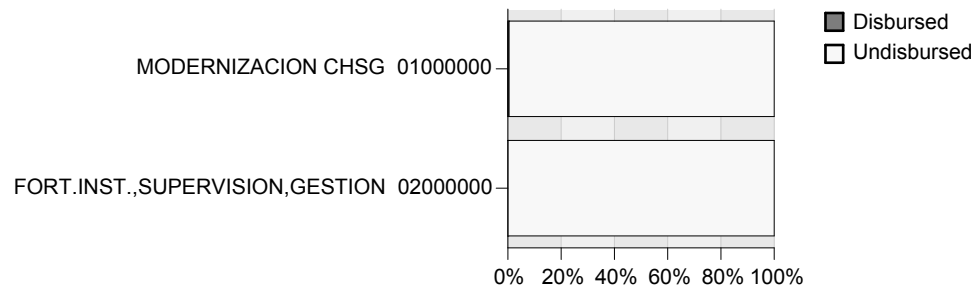
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	La operación acaba de cumplir con el plazo de elegibilidad; no ha habido desembolsos ni ejecución todavía.		

## Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
RG-L1124	80,000,000	80,000,000	0	0	80,000,000	80,000,000	2,100,000	2.62%	77,900,000
Aggregated	80,000,000	80,000,000	0	0	80,000,000	80,000,000	2,100,000	2.62%	77,900,000

## Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### IMPACTS

**Impact Nbr. 1:** IMPACTO 1: Incremento de la participación de la energía renovable en las matrices de generación de Argentina y Uruguay

**Observation:**

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.1	Generación de ER Argentina	%	31.00	2017	P	41.00	45.00		45.00
					P(a)	41.00	45.00		45.00
					A				0.00

#### Details

**Means of verification:** Informe CAMMESA

**Observations:** El proyecto contribuirá con la ampliación de la capacidad de generación con ER.

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.2	Generación de ER Uruguay	%	98.00	2017	P	98.00	98.00		98.00
					P(a)	98.00	98.00		98.00
					A				

#### Details

**Means of verification:** Informe ADME

**Observations:** Visto el alto porcentaje de ER en la matriz, el proyecto colaborará a que éste se mantenga.

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

**Impact Nbr. 2:** IMPACTO 2: Reducción de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero en los dos países

**Observation:** Asegurar la generación de energía firme renovable del CHSG reduce la necesidad de utilización de plantas térmicas para generación de energía eléctrica.

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
2.1	Emisiones CO2 equivalente evitadas	TonCO2 eq	0.00	2018	P	76,219.00	199,416.00		199,416.00
					P(a)	76,219.00	199,416.00		199,416.00
					A				0.00

#### Details

**Means of verification:** Informe de operación CHSG

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 1:** RESULTADO 1: Mantener la disponibilidad y confiabilidad de generación y transmisión de energía del CHSG.

**Observation:** Con el programa se espera mantener los niveles de disponibilidad y confiabilidad del CHSG, los cuales desmejorarían en caso de no llevarse a cabo la modernización. La disponibilidad operativa de generación (1.1) se reducirá temporalmente durante la ejecución por efecto de las mismas intervenciones del programa, al requerir de paradas programadas adicionales de las unidades de generación, por lo que se espera que la recuperación a los niveles históricos se dé un año después de concluido el programa.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.1	1.1 Disponibilidad operativa - generación	%	93.40	2018	P	91.05	91.05		91.05
					P(a)	91.05	91.05		91.05
					A				0.00

#### Details

**Means of verification:** Informe de operación CHSG

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.1	1.2 Indisponibilidad forzada - generación	%	0.41	2018	P	0.41	0.41		0.41
					P(a)	0.41	0.41		0.41
					A				0.00

#### Details

**Means of verification:** Informe de operación CHSG

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.2	1.3 Disponibilidad transmisión -transformadores del cuadrilátero de 500 kV	%	99.08	2018	P	99.60	99.60		99.60
					P(a)	99.60	99.60		99.60
					A				0.00

#### Details

**Means of verification:** Informe de operación CHSG

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
1.3	1.4 Indisponibilidad forzada transmisión - transformadores del cuadrilátero de 500 kV	%	0.00	2018	P	0.00	0.00		0.00
					P(a)	0.00	0.00		0.00
					A				0.00

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

Details									
<b>Means of verification:</b> Informe de operación CHSG									
<b>Pro-Gender</b>		No	<b>Pro-Ethnicity</b>				No		

**Outcome Nbr. 2:** RESULTADO 2: Extender la vida útil del CHSG

**Observation:** Metodología HydroAmp. M&E

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
2.1	2.1 Índice de Condición HydroAmp	#	7.20	2018	P	7.20	9.40		9.40
					P(a)	7.20	9.40		9.40
					A				0.00

Details									
<b>Means of verification:</b> Informe anual CTM									
<b>Pro-Gender</b>		No	<b>Pro-Ethnicity</b>				No		

**Outcome Nbr. 3:** RESULTADO 3: Fortalecimiento de la integración regional

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2023	2024	EOP 2024
3.1	3.1 Iniciativas de Integración Regional Apoyadas – fortalecimiento de CTM como entidad binacional	#	0.00	2018	P	1.00	1.00		1.00
					P(a)	1.00	1.00		1.00
					A				0.00

Details									
<b>Means of verification:</b> Evaluación Intermedia									
<b>Pro-Gender</b>		No	<b>Pro-Ethnicity</b>				No		

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 1 Componente I. Inversiones para la modernización del CHSG

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2024	2019	EOP 2024
1.1	Producto 1: Reguladores de velocidad modernizados	# unidades	P		14		9,400,000
			P(a)		14		9,400,000
			A		0		0
1.2	Producto 2: Sistemas hidromecánicos del vertedero y de las casas de máquinas modernizados	# sistemas	P		2		9,350,000
			P(a)		2		9,350,000
			A		0		0
1.3	Producto 3: Sistemas de izaje renovados	# sistemas	P		2		7,660,000
			P(a)		2		7,660,000
			A		0		0
1.4	Producto 4: Sistemas auxiliares mecánicos modernizados	# sistemas	P		3		2,050,000
			P(a)		3		2,050,000
			A		0		0
1.5	Producto 5: Sistemas auxiliares eléctricos modernizados	# sistemas	P		1		450,000
			P(a)		1		450,000
			A		0		0
1.6	Producto 6: Sistemas de control modernizados	# sistemas	P		2	333,738	7,311,000
			P(a)		2	333,738	7,311,000
			A		0	333,738	333,738
1.7	Producto 7: Bancos de transformadores principales reemplazados	# bancos	P		1		7,440,000
			P(a)		1		7,440,000
			A		0		0
1.8	Producto 8: Sistemas de comunicación, control, protecciones y compensación del cuadrilátero de transmisión de 500 kV renovados.	# sistemas	P		5		19,130,000
			P(a)		5		19,130,000
			A		0		0
1.9	Producto 9: Sistemas de infraestructura civil de la central mejoradas	# sistemas	P		4		3,690,000
			P(a)		4		3,690,000
			A		0		0
1.10	Producto 10: Acciones de mejoras de la gestión ambiental y social implementadas	# acciones	P		3		3,210,000
			P(a)		3		3,210,000
			A		0		0
1.11	Producto 11: Estudios para la rehabilitación del grupo turbina-generador completados	# estudios	P		2		1,880,000
			P(a)		2		1,880,000
			A		0		0
1.12	Producto 12: Plan de gestión de activos implementados	# planes	P		1		260,000
			P(a)		1		260,000
			A		0		0

## Component Nbr. 2 Componente II. Fortalecimiento Institucional y Supervisión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2024	2019	EOP 2024
2.1	Producto 13: Planes de fortalecimiento institucional implementados (Capacidades gerenciales, comunicación y género , digitalización y gestión del riesgo)	# planes	P		4		4,690,000
			P(a)		4		4,690,000
			A		0		0

## Other Cost

	Auditoria	P				300,000
		P(a)				300,000
		A				0
	Contingencias	P				3,179,000
		P(a)				3,179,000
		A				0

**Total Cost**

	Total Cost	P			333,738	80,000,000
		P(a)			333,738	80,000,000
		A			333,738	333,738

### CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

### IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

No information available for this section