

PMR Public Report

Operation Number	DR-L1128	Chief of Operations Validation Date	03/30/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	05/03/21
Last Update	03/29/21	Country Representative Validation Date	05/06/21
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	PROGRAM TO EXPAND ELECTRICITY NETWORKS AND REDUCE TECHNICAL LOSSES IN DISTRIBUTION SYSTEMS	Loan Number	4711/OC-DR
Executing Agency	CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	BALDIVIESO, HECTOR	Overall Stage	Signed/Pending Ratification
Operation Type	Loan Operation	Country	Dominican Republic
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DOMINICANA		

Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Al momento no se ha realizado el taller de arranque. Tampoco se ha realizado algún desembolso, ni han empezado las obras. Se elaboraron los respectivos documentos ambientales y sociales para la aprobación del Programa, conforme las Políticas del Banco. Se han avanzado de momento solamente con los resultados del estudio de riesgo de desastre.		

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
DR-L1128	155,000,000	155,000,000	0	0	155,000,000	155,000,000	0	0.00%	155,000,000
Aggregated	155,000,000	155,000,000	0	0	155,000,000	155,000,000	0	0.00%	155,000,000

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 1: Disminucion de la Energía no Servida

Observation: Este indicador se alinea al Objetivo Estratégico de la MR de la Estrategia País GN-2908 de "Mejora de la eficiencia operativa y tarifaria del sector eléctrico".

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.0	Energía no servida en las zonas intervenidas	GWh	56.04	2020	2024	P	21.88
						A	

Details

Means of verification: Informes de Control de Gestión de EDESUR

Observations: Este indicador se alinea al Objetivo Estratégico de la MR de la Estrategia País GN-2908 de "Mejora de la eficiencia operativa y tarifaria del sector eléctrico"

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

The General Development
bjective indicator target is
expected to be observed by
the operation's "Fully
Justified" date
in Convergence (CO)

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 1: Disminución de pérdidas eléctricas técnicas

Observation: Este indicador mide el cumplimiento con el objetivo de aumentar la eficiencia operativa de la red

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
1.0	Pérdidas eléctricas técnicas	GWh	51.91	2020	P		52.43	52.96	53.48	22.13		22.13
					A							
Details												
Means of verification: Informe oficial CDEEE												
Observations: Este indicador mide el cumplimiento con el objetivo de aumentar la continuidad del abastecimiento eléctrico												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

Specific Development Objectives Nbr. 2: Disponibilidad Promedio del Servicio (DPS)

Observation: Estos indicadores tienen como propósito ayudar en el seguimiento a la mejora de la calidad y continuidad del abastecimiento del servicio en el area intervenida, asociadas a las fallas producidas por sobrecarga

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
2.0	Tiempo promedio anual de interrupción por usuario (System Average Interruption Duration Index) - SAIDI	# horas por usuario por año	24.81	2020	P		25.06	25.31	25.56	14.83		14.83
					A							
Details												
Means of verification: Informes de Control de Gestión de EDESUR												
Observations: Estos indicadores tienen como propósito ayudar en el seguimiento a la mejora de la calidad y continuidad del abastecimiento del servicio												
Pro-Gender		No				Pro-Ethnicity		No				

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
2.1	Frecuencia media anual de interrupción por usuario (System Average Interruption Frequency Index) - SAIFI	# interrupciones por usuario por año	41.15	2020	P		41.56	41.97	42.39	21.49		21.49
					A							
Details												
Means of verification: Informes de Control de Gestión de EDESUR												
Observations: Estos indicadores tienen como propósito ayudar en el seguimiento a la mejora de la calidad y continuidad del abastecimiento del servicio												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
2.2	Usuarios afectados por interrupciones	# usuarios	462,357.00	2020	P		462,357.00	462,357.00	462,357.00	237,519.00		237,519.00

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

2.2	Usuarios afectados por interrupciones	# usuarios	462,357.00	2020	A							
Details												
Means of verification: Informes de Control de Gestión de EDESUR												
Observations: Estos indicadores tienen como propósito ayudar en el seguimiento a la mejora de la calidad y continuidad del abastecimiento del servicio												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No					

Specific Development Objectives Nbr. 3: Abastecimiento de la demanda

Observation: Con este indicador se busca monitorear la mejora de la capacidad para atender la nueva demanda

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
3.0	Capacidad instalada para cubrir demanda en las zonas intervenidas	MVA	160.00	2020	P		160.00	160.00	590.00	590.00		590.00
					A							
Details												
Means of verification: Informe oficial CDEEE												
Observations: Con este indicador se busca monitorear la mejora de la capacidad para atender la nueva demanda												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

Specific Development Objectives Nbr. 4: Mejora del empoderamiento económico en mujeres a través de iniciativas de actividades productivas

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
4.0	Mujeres beneficiadas con iniciativas de empoderamiento económico	# of women	0.00	2020	P		0.00	0.00	25.00	50.00		50.00
					A							
Details												
Means of verification: Informe oficial CDEEE												
Observations: Este indicador contribuye al resultado esperado del CDR de “Incrementar la participación de las mujeres en el mercado laboral”												
Pro-Gender		Yes					Pro-Ethnicity		No			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2020	2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
4.2	Mujeres en posiciones de liderazgo y mandos medios en la empresa EDESUR	%	24.00	2020	P		25.00	27.00	28.00	30.00		30.00
					A							
Details												
Means of verification: Informe oficial CDEEE												
Observations: Este indicador se alinea a la estrategia de género												

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Pro-Gender	Yes	Pro-Ethnicity	No
------------	-----	---------------	----

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Construcción y habilitación de nuevas subestaciones de distribución y sus redes asociadas

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2025	2020	EOP 2025
1.1	Nuevas subestaciones de distribución a ser construidas y habilitadas	# subestaciones	P	0	9	0	117,580,000
			P(a)	0	9		117,580,000
			A		0		0
1.2	Red de distribución MT habilitada	km	P	0	167	0	5,554,000
			P(a)	0	167	0	5,554,000
			A		0		0
1.3	Interruptores tele-gestionados (reclosers) y macro-medidos MT instalados	# interruptores	P	0	156	0	4,766,000
			P(a)	0	156	0	4,766,000
			A		0		0

Component Nbr. 2 Componente II: Rehabilitación y adecuación de subestaciones y redes existentes

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2025	2020	EOP 2025
2.1	Subestaciones de distribución existentes a ser renovadas y habilitadas	# subestaciones	P	0	3	0	20,330,000
			P(a)	0	3	0	20,330,000
			A		0		0
2.2	Red de distribución MT rehabilitada	km	P	0	10	0	708,000
			P(a)	0	10	0	708,000
			A		0		0
2.3	Interruptores tele-gestionados (reclosers) y macro-medidos MT instalados	# interruptores	P	0	40	0	1,122,000
			P(a)	0	40	0	1,122,000
			A		0		0

Component Nbr. 3 Componente III: Fortalecimiento Institucional, administración y monitoreo del programa

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2025	2020	EOP 2025
3.1	Estrategia de género creada y aprobada	# estrategias	P	0	1	0	10,000
			P(a)	0	1	0	10,000
			A		0		0
3.2	Plan de acción para mujeres implementado	# planes	P	0	1	0	10,000
			P(a)	0	1	0	10,000
			A		0		0
3.3	Proyectos pilotos de uso productivo de la energía, desde la Unidad de Responsabilidad Social	# proyectos	P	0	2	0	50,000
			P(a)	0	2	0	50,000
			A		0		0
3.4	Programa de formación técnica para mujeres en funcionamiento	# programas	P	0	1	0	15,000
			P(a)	0	1	0	15,000
			A		0		0
3.5	Programa de formación técnica para jóvenes en funcionamiento	# programas	P	0	1	0	15,000
			P(a)	0	1	0	15,000
			A		0		0

Other Cost

	Administración de Proyecto	P			0	812,000
		P(a)			0	812,000
		A				0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Control de proyecto	P			0	4,028,000
		P(a)			0	4,028,000
		A				0

Total Cost

	Total Cost	P			0	155,000,000
		P(a)			0	155,000,000
		A				0

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Legal aspects and public processes