

PMR Operational Report

Operation Number	NI-L1040	Chief of Operations Validation Date	05/10/17
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2016	Division Chief Validation Date	05/10/17
Last Update	04/14/17	Country Representative Validation Date	05/10/17
PMR Validation Stage	Completed by Team Leader		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)	Loan Number	1435/OP-NI, 2342/BL-NI, 2342/BL-NI-1, 2342/BL-NI-2, 2342/BL-NI-3, 2342/BL-NI-5-3
Executing Agency	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS	Sector/Subsector	EN-D&T - ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	BALDIVIESO,HECTOR	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	NICARAGUA
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	NI-L1063, NI-L1050
Borrower	REPUBLICA DE NICARAGUA		

Environmental and Social Safeguards

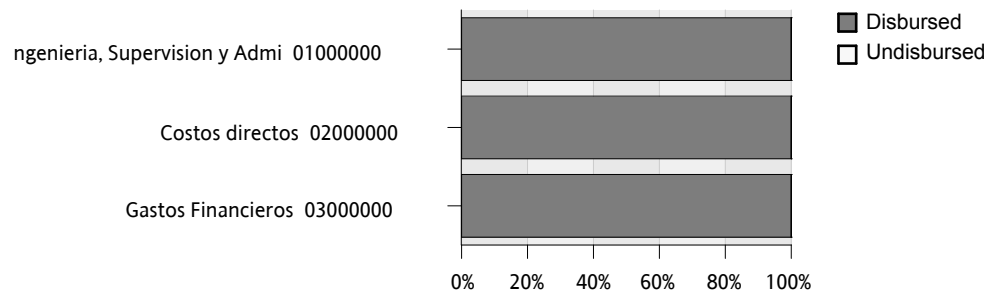
Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	<p>NI-L1040, NI-L1050 y NI-L1063</p> <p>Línea de transmisión Larreynaga-Yalí-Yalaguina. Atraviesa la zona de amortiguamiento de las reservas naturales Cerro Yali y la Breyera. Debido a que existe riesgo de colisión por el cruce de la ruta de aves migratorias, se recomienda establecer buenas prácticas durante la fase de construcción y dispositivos salva-pájaros en la LT.</p> <p>Implementar buenas prácticas en el manejo de la brecha forestal y asegurar el presupuesto para el Plan de Reposición Forestal.</p> <p>Manejo de residuos de lámparas, Componente 5. Eficiencia Energética.</p> <p>Revisar el proceso de: (i) sustitución de 50,000 lámparas en el sector público. Este proyecto se realizará en 50 entidades públicas. (ii) Sustitución de bujías en el sector domiciliar. Esto debido a que tanto las instituciones públicas como en el sector domiciliar solicitan no entregar las bujías viejas aduciendo que las utilizaran en otros departamentos en el sector público y en otras habitaciones de las viviendas. Sin embargo, no</p>		

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
NI-L1040	30,500,000	30,499,818.2	0	0	30,500,000	30,499,818.2	30,499,818.2	100.00%	0
NI-L1050	22,000,000	22,000,000	0	0	22,000,000	22,000,000	22,000,000	100.00%	0
NI-L1063	35,000,000	35,000,000	0	0	35,000,000	35,000,000	13,451,691.18	38.43%	21,548,308.82
Aggregated	87,500,000	87,499,818.2	0	0	87,500,000	87,499,818.2	65,951,509.38	75.37%	21,548,308.82

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)

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. Please also note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.



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. Please also note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 1: Alivio a las finanzas del Estado liberando recursos para la reduccion de la pobreza

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
1.1	Reduccion de importaciones de Fuel Oil	miles de barriles	0.0	2009	P	657.00	1,126.00	1,309.00	1,367.00	1,540.00		1,540.00
					P(a)	657.00	1,126.00	1,970.00	2,140.00	2,390.00	2,780.00	2,780.00
					A	1,001.00	1,670.00		2,212.00			

Details

Means of verification: Estadísticas de generación con recursos renovables y rendimiento del Fuel Oil [barriles/MWh] del Instituto Nicaraguense de Energia (INE)

Observations: La reduccion de importaciones de fuel oil se asume que estará dada por todo incremento de generacion bruta en el SIN con recursos renovables, por encima de los niveles del año 2009.

Los valores reportados para cada año son incrementales respecto al año b

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Proporción importante de la población con acceso a un servicio de electricidad confiable

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
1.1	Cobertura del servicio eléctrico en el país	Porcentaje	66.7	2009	P	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80		83.80
					P(a)	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	85.30	85.30
					A		76.31	80.42	85.31			

Details

Means of verification: Estadísticas de la CEPAL

Observations: Expresado en porcentaje de viviendas con electricidad

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
1.2	Confiabilidad del servicio eléctrico en el sistema de transmisión, asociado al índice de falla	índice de falla	6.42	2009	P		6.30			6.10		6.10
					P(a)		6.30	6.30	6.30	6.10	6.10	6.10
					A		6.33	6.30	6.30			

Details

Means of verification: Estadísticas ENATREL

Observations: El índice de falla es calculado como el número de fallas por año, por cada 100 km de línea de transmisión

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
1.3	Reducción de consumo por programas de eficiencia energética	GWh/a	0.0	2009	P			90.00	180.00	221.00		221.00
					P(a)			0.00	52.70	97.50	150.00	150.00
					A		0.00	0.00	29.04			

Details

Means of verification: Evaluaciones ex-post de MEM

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
1.4	Reducción de pérdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%	0.0	2009	P		0.56	1.86	3.26	4.56		4.56
					P(a)		0.56	1.00	1.03	1.32	2.21	2.21

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

1.4	Reducción de perdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%	0.0	2009	A		0.33	0.58	1.03			
Details												
Means of verification: Estadísticas del INE												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

Outcome Nbr. 2: Matriz energetica modificada

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2018
2.1	Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	Percent of the installed capacity (%)	27.9	2009	P	34.80	40.50	42.90	43.30	44.10		44.10
					P(a)	34.80	40.50	53.10	53.40	54.90	58.30	58.30
					A	40.20	50.40	53.10	53.70			
Details												
Means of verification: Estadísticas del INE												
Observations: Calculado como la relacion entre la generacion de fuentes renovable y la generacion total en el sistema												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 1. Electrificación rural por extensión de redes

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
1.1	Viviendas conectadas	Viviendas	P	37,130	117,790	31,776,000	106,880,573
			P(a)	15,000	102,372	11,000,000	98,138,283
			A	18,368	91,961	11,342,994	79,433,328

Component Nbr. 2 2. Normalización del servicio en asentamientos

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
2.1	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	P	12,638	39,043	2,912,000	10,792,688
			P(a)	3,000	20,899	759,000	9,514,589
			A	3,980	15,869	739,979	7,085,013
2.2	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	P	40,468	125,003	9,320,000	34,557,101
			P(a)	6,000	44,836	1,518,000	20,880,768
			A	7,602	32,244	1,436,792	15,211,755

Component Nbr. 3 3. Expansión en zonas aisladas con energía renovable (ER)

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
3.1	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios	P	4,500	5,820	7,700,000	16,500,000
			P(a)	1,500	1,906	2,659,453	4,100,000
			A	0	406	510,499	1,966,046
3.2	Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia	P		1		25,000
			P(a)		1	0	0
			A		1		0

Component Nbr. 4 4. Preinversión y estudios proyectos generación de ER

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
4.1	Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Estrategia	P	1	1	231,000	650,445
			P(a)	1	1	85,412	747,748
			A	0	0	85,412	283,927
4.2	Plan maestro de la Cuenca del Río Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio	P	1	1	982,000	3,342,000
			P(a)	0	1	1,404,000	3,295,388
			A	0	0	701,589	2,126,072
4.3	Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Estudio	P	1	1	324,000	1,080,000
			P(a)	0	1	200,000	1,002,488
			A	0	0	200,498	643,051
4.4	Estudio de factibilidad para la implementación de generación eléctrica distribuida en Nicaragua, elaborado	Estudio	P		1		80,000
			P(a)		1		79,900
			A		1		79,900
4.5	Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Estudio	P		1		3,750,000
			P(a)	0	1	1,050,000	3,738,550
			A	0	0	373,855	2,616,985
4.6	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW	P	358	358	8,173,000	10,173,000
			P(a)	0	358	2,500,000	3,027,426
			A	0	0	0	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 5 5. Eficiencia Energetica

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
5.1	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias	P		25,624		6,850,000
			P(a)	10,000	23,000	3,000,000	20,744,280
			A	12,000	17,000	4,345,173	7,184,569
5.2	Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias	P		4,000,000		6,400,000
			P(a)	1,000,000	2,110,000	700,000	4,643,012
			A	1,400,000	1,400,000	401,110	3,999,910
5.3	Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias	P		50,910		2,850,000
			P(a)	0	50,000	600,000	954,526
			A	30,000	30,000	488,120	571,496
5.4	Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas	P		13		1,248,000
			P(a)	0	13	362,400	1,244,500
			A	0	0	0	36,500
5.5	Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Sistemas	P		75		750,000
			P(a)	0	75	284,000	3,212,008
			A	0	0	0	38,750
5.6	Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Sistemas	P		750		1,500,000
			P(a)	0	300	813,000	1,550,773
			A	0	0	649,649	940,404
5.7	Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Estudio	P		1		50,000
			P(a)		0		25,000
			A		1	0	25,000
5.8	Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio	P		1		209,000
			P(a)		1		209,000
			A		1		208,500
5.9	Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios	P		3		101,000
			P(a)	3	3	44,300	119,472
			A	0	0	14,300	71,500

Component Nbr. 6 6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
6.1	Lineas de transmision, construidas	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	301	621	42,058,000	108,058,000
			P(a)	310	621	19,336,000	133,064,379
			A	16	48	25,080,764	69,761,685
6.2	Subestaciones ampliadas	MVA	P	300	432.5	26,083,000	59,083,000
			P(a)	135	432	6,445,380	44,021,460
			A	135	395	8,360,255	22,920,562
6.3	Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Lote	P		1		2,123,000
			P(a)		1		2,123,103
			A		1		2,123,103

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 7 7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2018	2016	EOP 2018
7.1	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias	P	14	28	621,000	2,519,830
			P(a)	7	11	807,000	2,588,837
			A	0	0	636,555	1,765,091
7.2	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW	P		3,500		770,000
			P(a)	0	3,500	410,000	632,044
			A	0	0	0	382,044
7.3	Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades	P		20		400,000
			P(a)	0	20	310,000	0
			A	0	0	0	0
7.4	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW	P	1,300	1,300	2,698,000	5,698,000
			P(a)	0	982	310,000	5,698,200
			A	0	0	0	0

Other Cost

Administracion Componente 2	P			795,000	2,543,000
	P(a)			625,000	4,367,929
	A			896,956	2,872,551
Administracion Componente 3	P			514,000	1,612,000
	P(a)			55,500	447,419
	A			43,467	297,159
Administracion Componente 4	P			794,000	1,784,000
	P(a)			81,000	569,810
	A			43,601	369,610
Administracion Componente 5	P			667,000	2,267,000
	P(a)			504,000	1,266,902
	A			242,062	643,574
Administración Componente 1	P			1,483,000	5,393,720
	P(a)			2,157,810	14,127,612
	A			2,445,841	10,872,611
Administración del componente 6	P			2,061,000	5,451,675
	P(a)			2,700,000	15,835,400
	A			3,673,557	11,077,773
Administración del componente 7	P			26,000	101,000
	P(a)			49,000	306,754
	A			90,610	243,016
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	P			9,267,000	15,925,085
	P(a)			3,808,000	14,072,807
	A			186,467	5,724,560
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	P			985,000	1,763,000
	P(a)			482,000	1,011,979
	A			46,814	565,456
Gastos financieros componente 7	P			78,700	214,751
	P(a)			47,750	500,199
	A			32,068	146,988

Total Cost

Total Cost	P			149,548,700	423,495,868
------------	---	--	--	-------------	-------------

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Total Cost	P(a)			65,108,005	417,862,545
		A			63,068,987	252,288,489

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Plan maestro de la Cuenca del Rio Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Viviendas conectadas	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Viviendas conectadas	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Subestaciones ampliadas	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes	Modify	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la	04/14/2017	03/30/2017

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
	compactas en el sector residencial	Output	proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.		
Output	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluoescntes compactas en el sector residencial	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluoescntes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Lineas de transmision, construidas	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017
Output	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Modify Output	Modificación realizada a partir del avance alcanzado en 2016 y la proyección planificada hasta la conclusión del proyecto.	04/14/2017	03/30/2017