

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	NI-L1040	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	04/05/18
<b>Year- PMR Cycle</b>	Second period Jan-Dec 2017	<b>Division Chief Validation Date</b>	04/19/18
<b>Last Update</b>	04/05/18	<b>Country Representative Validation Date</b>	04/19/18
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

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

## Environmental and Social Safeguards

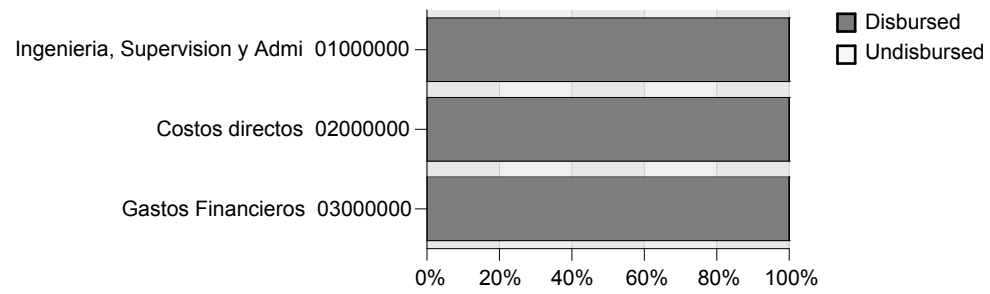
<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Partially Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	<p>NI-L1040, NI-L1050 y NI-L1063</p> <p>Línea de transmisión Larreynaga-Yali-Yalaguina. 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	32,236,881.35	92.11%	2,763,118.65
<b>Aggregated</b>	<b>87,500,000</b>	<b>87,499,818.2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>87,500,000</b>	<b>87,499,818.2</b>	<b>84,736,699.55</b>	<b>96.84%</b>	<b>2,763,118.65</b>

## 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	2018	2019	EOP 2018
1.1	Reduccion de importaciones de Fuel Oil	miles de barriles	0.00	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	2,400.00	2,400.00	2,400.00
					A	1,001.00	1,670.00		2,212.00		2,361.00			

#### 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 recirsos renovables, por encima de los niveles del año 2009. Los valores reportados para cada año son incrementales respecto al año b

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	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	2018	2019	EOP 2018
1.1	Cobertura del servicio eléctrico en el país	Porcentaje	66.70	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	91.30	93.80
					A		76.31	80.42	85.31				

#### Details

**Means of verification:** Estadísticas de la CEPAL

**Observations:** Expresado en porcentaje de viviendas con electricidad

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	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	6.10	6.10	1.29	1.18	1.18
					A		6.33	6.30	6.30		1.45		

#### 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

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2018
1.3	Reducción de consumo por programas de eficiencia energética	GWh/a	0.00	2009	P			90.00	180.00	221.00			221.00
					P(a)			0.00	52.70	97.50	150.00	255.00	255.00
					A		0.00	0.00	29.04		214.10		

#### Details

**Means of verification:** Evaluaciones ex-post de MEM

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2018
1.4	Reducción de pérdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%	0.00	2009	P		0.56	1.86	3.26	4.56			4.56
					P(a)		0.56	1.00	1.03	1.32	2.21	2.56	3.66

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

1.4	Reducción de perdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%	0.00	2009	A		0.33	0.58	1.03		1.93			
Details														
Means of verification: Estadísticas del INE														
Pro-Gender					Pro-Ethnicity					No				

Outcome Nbr. 2: Matriz energetica modificada

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2018
2.1	Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	Percent of the installed capacity (%)	27.90	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	55.00	55.00	55.00
					A	40.20	50.40	53.10	53.70		56.00			
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	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
1.1	Viviendas conectadas	Viviendas	P		117,790		106,880,573
			P(a)	6,000	113,860	8,605,385	123,315,810
			A	9,441	101,402	8,855,162	88,288,490

## Component Nbr. 2 2. Normalización del servicio en asentamientos

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
2.1	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	P		39,043		10,792,688
			P(a)	3,040	30,406	823,907	19,325,117
			A	9,016	24,885	589,110	7,674,123
2.2	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	P		125,003		34,557,101
			P(a)	7,090	54,272	1,922,451	31,322,348
			A	16,508	48,752	1,178,492	16,390,247

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
3.1	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios	P		5,820		16,500,000
			P(a)	1,500	1,906	2,133,954	4,079,227
			A	1,500	1,906	1,705,778	3,671,824
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	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
4.1	Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Estrategia	P		1		650,445
			P(a)	0	1	249,565	726,756
			A	0	0	33,553	317,480
4.2	Plan maestro de la Cuenca del Río Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio	P		1		3,342,000
			P(a)	1	1	1,169,316	3,295,388
			A	1	1	1,169,316	3,295,388
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		1,080,000
			P(a)	1	1	359,437	1,002,488
			A	0	0	200,497	843,548
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)	1	1	1,121,565	3,738,550
			A	1	1	1,121,565	3,738,550
4.6	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW	P		358		10,173,000
			P(a)	0	140	1,210,970	2,331,118
			A	0	0	233,112	233,112

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 5 5. Eficiencia Energetica

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
5.1	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias	P		25,624		6,850,000
			P(a)	6,000	100,893	4,615,297	20,839,017
			A	40,850	57,850	4,730,241	11,914,810
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)	710,000	2,110,000	643,102	4,662,651
			A	740,000	2,140,000	662,741	4,662,651
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)	20,000	50,000	383,030	954,526
			A	20,000	50,000	383,030	954,526
5.4	Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas	P		13		1,248,000
			P(a)	5	6	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	235	1,427,966	4,101,951
			A	0	0	803,355	842,105
5.6	Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Sistemas	P		750		1,500,000
			P(a)	100	300	97,000	1,453,773
			A	0	0	0	940,404
5.7	Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Estudio	P		1		50,000
			P(a)		2	0	42,024
			A	1	2	17,024	42,024
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	2	47,972	101,500
			A	2	2	30,000	101,500

## Component Nbr. 6 6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
6.1	Lineas de transmision, construidas	Electricity transmission and d	P		621		108,058,000
			P(a)	119	461	12,948,933	113,446,618
			A	53	101	11,652,112	81,413,797
6.2	Subestaciones ampliadas	MVA	P		432.5		59,083,000
			P(a)	37	855	4,316,311	58,709,144
			A	85	480	9,533,547	32,454,109
6.3	Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Lote	P		1		2,123,000
			P(a)		1	0	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	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
7.1	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias	P		28		2,519,830
			P(a)	4	13	494,248	2,674,508
			A	11	11	559,212	2,324,303
7.2	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW	P		3,500		770,000
			P(a)	3,500	3,800	250,000	596,330
			A	3,800	3,800	128,572	510,616
7.3	Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades	P		20		400,000
			P(a)	20	0	0	0
			A	0	0		0
7.4	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW	P		1,300		5,698,000
			P(a)	0	2,400	1,571,918	5,941,450
			A	0	0	279,687	279,687

## Other Cost

Administración Componente 1	P				5,393,720
	P(a)			2,260,713	14,777,954
	A			1,129,316	12,001,927
Administración del componente 6	P				5,451,675
	P(a)			2,114,501	23,597,819
	A			4,286,068	15,363,841
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	P				15,925,085
	P(a)			3,888,247	11,844,066
	A			119,506	5,844,066
Gastos financieros componente 7	P				214,751
	P(a)			118,000	332,640
	A			6,652	153,640
Administración del componente 7	P				101,000
	P(a)			43,520	378,845
	A			61,378	304,394
Administración Componente 2	P				2,543,000
	P(a)			797,933	4,773,935
	A			731,243	3,603,794
Administración Componente 3	P				1,612,000
	P(a)			60,104	467,099
	A			62,609	359,768
Administración Componente 4	P				1,784,000
	P(a)			80,080	411,230
	A			0	369,610
Administración Componente 5	P				2,267,000
	P(a)			249,331	1,663,493
	A			339,876	983,450
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	P				1,763,000
	P(a)			148,841	1,203,371
	A			137,915	703,371

## Total Cost

Total Cost	P				423,495,868
------------	---	--	--	--	-------------



RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Total Cost	P(a)			54,515,997	465,767,249
		A			50,740,669	303,029,158

# PMR Operational Report

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Viviendas conectadas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	04/02/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	04/02/2018
Output	Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	03/08/2018	02/28/2018
Outcome	Cobertura del servicio electrico en el pais	Modify Outcome Indicator	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas, considerando la diferencia proyectada con la estadística informada por CEPAL	04/03/2018	04/02/2018
Outcome	Confiabilidad del servicio electrico en el sistema de transmision, asociado al indice de falla	Modify Outcome Indicator	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Outcome	Reduccion de consumo por programas de eficiencia energetica	Modify Outcome Indicator	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Outcome	Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos	Modify Outcome Indicator	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Outcome	Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	Modify Outcome Indicator	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas, adoptando la información del INE como fuente última de estadística histórica.	04/03/2018	04/03/2018
Impact	Reduccion de importaciones de Fuel Oil	Modify Impact Indicator	Ajustes realizados en base a la informacion estadistica del INE para: insumos utilizados en la generación térmica y participación de la energia renovable en 2017.	04/03/2018	04/03/2018
Output	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas:	Modify	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las	04/03/2018	04/02/2018

# PMR Operational Report

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
	eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Output	proyecciones allí incluidas.		
Output	Lineas de transmision, construidas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Subestaciones ampliadas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Viviendas conectadas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Lineas de transmision, construidas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Subestaciones ampliadas	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018
Output	Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Modify Output	Ajustes realizados en base al informe de progreso de segundo semestre 2017 y las proyecciones allí incluidas.	04/03/2018	04/02/2018