

# PMR Operational Report

|                             |                             |   |          |
|-----------------------------|-----------------------------|---|----------|
| <b>Operation Number</b>     | CO-L1119                    | <b>Chief of Operations Validation Date</b>    | 04/03/20 |
| <b>Year- PMR Cycle</b>      | Second period Jan-Dec 2019  | <b>Division Chief Validation Date</b>         | 04/06/20 |
| <b>Last Update</b>          | 03/20/20                    | <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>     | EFFICIENT DEMAND-SIDE MANAGEMENT OF ENERGY IN NON-INTERCONNECTED ZONES – SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA, AND SANTA CATALINA ARCHIPELAGO PILOT PROGRAM | <b>Loan Number</b>                      | 3747/TC-CO  |
| <b>Executing Agency</b>   | MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  | <b>Sector/Subsector</b>                 | EN-EEC - ENERGY-ENERGY EFFICIENCY AND RENEWABLE ENERGY IN END USE |
| <b>Team Leader</b>        | PLANAS MARTI, MARIA ALEXANDRA  | <b>Overall Stage</b>                    | Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed) |
| <b>Operation Type</b>     | Loan Operation   | <b>Country</b>                          | Colombia  |
| <b>Lending Instrument</b> | Investment Loan  | <b>Convergence related Operation(s)</b> |   |
| <b>Borrower</b>           | REPUBLICA DE COLOMBIA  |   |   |

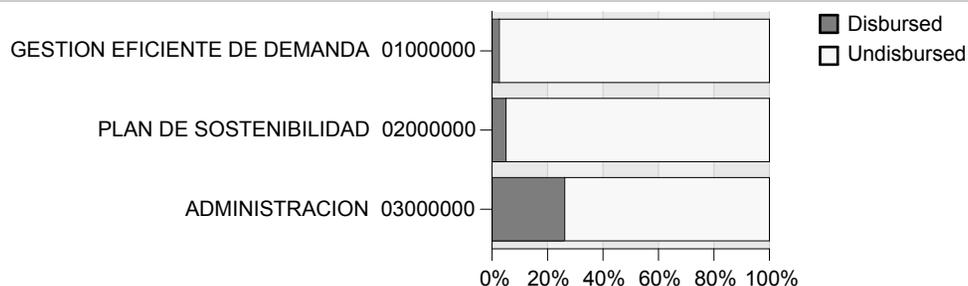
## Environmental and Social Safeguards

|   |  |  |    |
|---|--|--|----|
| <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> | Se realizó una verificación de las cláusulas contractuales, de las cuales todas se encuentran en un estado de cumplimiento. Más allá, el programa cuenta con esquemas sofisticados y de buenas prácticas para responder a los riesgos e impactos más pertinentes del programa – la eliminación de los desechos generados y la inclusión y el relacionamiento con la población tradicional de la isla (raizal). Además, se ha verificado que la agencia ejecutora cuenta con la capacidad y el personal para la implementación y el monitoreo dedicado a las medidas desarrolladas en el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS). |  |    |

## 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 |
| CO-L1119   | 10,000,000            | 10,000,000  | 0                 | 0                      | 10,000,000             | 10,000,000  | 1,621,421.25         | 16.21% | 8,378,578.75       |
| Aggregated | 10,000,000            | 10,000,000  | 0                 | 0                      | 10,000,000             | 10,000,000  | 1,621,421.25         | 16.21% | 8,378,578.75       |

## Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please 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. 0:** Reducción de emisiones de Gases Efecto Invernadero (GEI) resultado de las medidas de Eficiencia Energética ejecutadas por el proyecto

**Observation:** Medios de Verificación: Informes anuales preparados por los operadores técnicos del programa, aprobados por el Ministerio de Minas y Energía (MME). Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios del programa y el cálculo de las emisiones evitadas, a partir de los ahorros de energía obtenidos.

| Indicator   |  | Unit of Measure | Baseline | Baseline Year        |      | 2022      | EOP 2022  |
|---|--|-----------------|----------|----------------------|------|-----------|-----------|
| 0.0   | Reducción de emisiones de CO2 equivalentes en toneladas por año resultantes de la reducción del consumo de energía de los usuarios intervenidos en el programa desarrollado en el Archipiélago SAPSC | Ton CO2         | 0.00     | 2018                 | P    |           | 26,534.00 |
|   |  |                 |          |                      | P(a) | 26,534.00 | 26,534.00 |
|   |  |                 |          |                      | A    |           |           |
| <b>Details</b>  |  |                 |          |                      |      |           |           |
| <b>Means of verification:</b> Informes anuales preparados por los operadores técnicos del programa, aprobados por el Ministerio de Minas y Energía (MME). Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios del programa y el cálculo de las emisiones evitadas, a partir de los ahorros de energía obtenidos |  |                 |          |                      |      |           |           |
| <b>Pro-Gender</b>   | No   |                 |          | <b>Pro-Ethnicity</b> | No   |           |           |

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 0:** Reducir el consumo de energía eléctrica (GWh) en los beneficiarios del programa

**Observation:** Medios de Verificación: Informes anuales preparados por el operador técnico del programa y aprobados por el MME. Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios

| Indicator |   | Unit of Measure | Baseline | Baseline Year |      | 2022  | EOP 2022 |
|-----------|---|-----------------|----------|---------------|------|-------|----------|
| 0.0       | Reducción del consumo de energía eléctrica (GWh) de los beneficiarios intervenidos en el Archipiélago SAPSC | GWh             | 0.00     | 2018          | P    | 40.00 | 40.00    |
|           |   |                 |          |               | P(a) | 40.00 | 40.00    |
|           |   |                 |          |               | A    |       |          |

#### Details

**Means of verification:** Informes anuales preparados por el operador técnico del programa y aprobados por el MME. Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios

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

**Outcome Nbr. 1:** Mejorar de la sostenibilidad financiera del sector eléctrico en el Archipiélago SAPSC

**Observation:** Medios de Verificación: Resoluciones del MME autorizando desem-bolsos anuales asociados a la generación eléctrica en las ZNI

| Indicator |  | Unit of Measure | Baseline | Baseline Year |      | 2022 | EOP 2022 |
|-----------|--|-----------------|----------|---------------|------|------|----------|
| 1.0       | Reducción de subsidios asociados a la generación eléctrica otorgados por el Gobierno de Colombia relacionados con el menor consumo de energía de los beneficiarios intervenidos en el Archipiélago SAPSC | US\$ (millones) | 0.00     | 2018          | P    | 6.50 | 6.50     |
|           |  |                 |          |               | P(a) | 6.50 | 6.50     |
|           |  |                 |          |               | A    |      |          |

#### Details

**Means of verification:** Resoluciones del MME autorizando desem-bolsos anuales asociados a la generación eléctrica en las ZNI

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

**RESULTS MATRIX**

**OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS**

**Component Nbr. 1 Componente 1. Mecanismo de gestión eficiente de la demanda**

| Output  | Unit of Measure |      | PHYSICAL PROGRESS |          | FINANCIAL PROGRESS |           |
|---|-----------------|------|-------------------|----------|--------------------|-----------|
|   |                 |      | 2019              | EOP 2022 | 2019               | EOP 2022  |
| 1.1 Usuarios residenciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética (Incluidos Raizales) | Households (#)  | P    | 1,644             | 4,021    | 2,100,340          | 3,923,555 |
|   |                 | P(a) | 1,644             | 4,021    | 2,100,340          | 3,923,555 |
|   |                 | A    | 1,644             | 1,644    | 294,463            | 294,463   |
| 1.2 Usuarios comerciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética                        | #               | P    | 82                | 384      | 0                  | 2,700,316 |
|   |                 | P(a) | 82                | 384      | 0                  | 2,700,316 |
|   |                 | A    | 0                 | 0        | 0                  | 0         |
| 1.3 Usuarios industriales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética                       | #               | P    | 0                 | 6        | 0                  | 206,130   |
|   |                 | P(a) | 0                 | 6        | 0                  | 206,130   |
|   |                 | A    | 0                 | 0        | 0                  | 0         |
| 1.4 Usuarios oficiales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética                          | #               | P    | 14                | 14       | 255,360            | 255,360   |
|   |                 | P(a) | 14                | 15       | 255,360            | 200,489   |
|   |                 | A    | 1                 | 1        | 29,679             | 29,679    |
| 1.5 Usuarios beneficiados con soluciones de generación solar fotovoltaica                         | Households (#)  | P    | 2                 | 63       | 24,640             | 24,640    |
|   |                 | P(a) | 2                 | 63       | 24,640             | 79,511    |
|   |                 | A    | 1                 | 1        | 79,511             | 79,511    |

**Component Nbr. 2 Componente 2. Plan de sostenibilidad ambiental, comunicación y gestión social**

| Output  | Unit of Measure |      | PHYSICAL PROGRESS |          | FINANCIAL PROGRESS |           |
|---|-----------------|------|-------------------|----------|--------------------|-----------|
|   |                 |      | 2019              | EOP 2022 | 2019               | EOP 2022  |
| 2.1 Plan ambiental y de concientización social integral implementado en el Archipiélago de SAPSC      | #               | P    | 0                 | 1        | 435,051            | 1,330,000 |
|   |                 | P(a) | 0                 | 1        | 435,051            | 1,330,000 |
|   |                 | A    | 0                 | 0        | 17,280             | 48,339    |
| 2.2 Estrategia de comunicación y promoción del programa implementada en el Archipiélago de SAPSC      | #               | P    | 1                 | 1        | 140,984            | 379,999   |
|   |                 | P(a) | 1                 | 1        | 211,969            | 379,999   |
|   |                 | A    | 0                 | 0        | 123,329            | 123,329   |
| 2.3 Plan de capacitación a técnicos en eficiencia energética implementado en el Archipiélago de SAPSC | #               | P    | 1                 | 1        | 112,000            | 112,000   |
|   |                 | P(a) | 1                 | 1        | 112,000            | 112,000   |
|   |                 | A    | 0                 | 0        | 0                  | 0         |

**Other Cost**

|                |      |  |  |         |           |
|----------------|------|--|--|---------|-----------|
| Administración | P    |  |  | 355,675 | 1,068,000 |
|                | P(a) |  |  | 300,000 | 1,068,000 |
|                | A    |  |  | 238,335 | 341,845   |

**Total Cost**

|            |      |  |  |           |            |
|------------|------|--|--|-----------|------------|
| Total Cost | P    |  |  | 3,424,050 | 10,000,000 |
|            | P(a) |  |  | 3,439,360 | 10,000,000 |
|            | A    |  |  | 782,597   | 917,166    |

# PMR Operational Report

## CHANGES TO THE MATRIX

| Section | Name  | Reasons   | Type of Change | Subtype   | Modified By | Entered in the System |
|---------|---|---|----------------|---|-------------|-----------------------|
| Output  | Usuarios beneficiados con soluciones de generación solar fotovoltaica | Replanificación de metas financieras a fin de proyecto, considerando mayores valores en soluciones fotovoltaicas, que se implementaron en una Institución Oficial, con lo cual igualmente se esta beneficiando con medidas de eficiencia energética a una Institución Oficial | Modify Output  | Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a). | AGIRALDO    | 03/11/2020            |
|         | Usuarios oficiales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética  | Replanificación de metas financieras a fin de proyecto, considerando mayores valores en soluciones fotovoltaicas, que se implementaron en una Institución Oficial, con lo cual igualmente se esta beneficiando con medidas de eficiencia energética a una Institución Oficial | Modify Output  | Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a). | AGIRALDO    | 03/11/2020            |
|         |   |   |                | Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).   | AGIRALDO    | 03/20/2020            |

## IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

### Lesson Learned - Categories

Environmental and Social Factors

Others - Technical-Sectorial Dimensions

Stakeholder Priorities