

**Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana**

**Informe de Gestion ETED**



**Mayo 2020**

Haga clic aquí para escribir una fecha.

**Tabla de Contenido**

[**1.0** **Introducción** 3](#_Toc43733439)

[**2.0** **Sistema de Seguimiento Estratégico** 3](#_Toc43733440)

[**2.1 Sistema de Medición y Monitoreo a la Gestión Pública (SMMGP).** 3](#_Toc43733441)

[**2.2 Balanced Scorecard ETED.** 4](#_Toc43733442)

[**3.0** **Balanced Scorecard de la ETED por perspectiva** 4](#_Toc43733443)

[**3.1 Grupo de Interés** 4](#_Toc43733444)

[**3.1.1** **Energía No Suministrada Atribuible a la ETED** 4](#_Toc43733445)

[**3.2 Perspectiva del cliente** 5](#_Toc43733446)

[**3.2.1** **Balance de energía y pérdidas de transmisión** 5](#_Toc43733447)

[**3.3 Perspectiva Financiera** 6](#_Toc43733448)

[**3.3.1** **Facturación y cobros** 6](#_Toc43733449)

[**3.3.2** **Balance de las cuentas por cobrar** 6](#_Toc43733450)

[**3.3.3** **Ejecución Presupuestaria** 7](#_Toc43733451)

[**3.4 Perspectiva Procesos Internos** 8](#_Toc43733452)

[**3.4.1** **Expansión del Sistema de Transmisión Nacional (STN)** 8](#_Toc43733453)

[**3.4.2** **Operación del SENI y del STN** 9](#_Toc43733454)

[**3.4.3** **Programa de proyectos de Telecomunicaciones (República Digital)** 13](#_Toc43733455)

[**4.0** **Resumen de las Inversiones ETED** 13](#_Toc43733456)

1. **Introducción**

Este informe tiene como objetivo comunicar el estatus del desempeño de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) en el periodo enero-mayo 2020, en respuesta a su misión de proveer servicio de transporte de energía eléctrica en alta tensión, con eficacia, eficiencia y transparencia, de acuerdo con la normativa vigente.

El Informe contiene un resumen visto desde las perspectivas financiera, operativa y administrativa, así como el progreso de las iniciativas que se han identificado prioritarias para mejorar continuamente el desempeño de la empresa.

1. **Sistema de Seguimiento Estratégico**

El sistema de seguimiento estratégico de ETED está basado en el Balanced Scorecard (BSC), creado por los doctores Robert Kaplan y David Norton y mide el desempeño organizacional desde diversas perspectivas. Las informaciones que se registran en el Balanced Scorecard de la ETED contienen los datos que son reportados en el Sistema de Medicion y Monitoreo de la Gestión Pública, (SMMGP), asi como otros datos correspondientes a la gestión de la empresa.

* 1. **Sistema de Medición y Monitoreo a la Gestión Pública (SMMGP).**

El sistema de Medicion y Monitoreo a la Gestión Pública tiene como objetivo informar al presidente de la República, en forma periódica y oportuna, los avances y alertas de la gestión institucional, mediante el seguimiento a las metas presidenciales, que a su vez tiene indicadores correspondientes a ministerios, direcciones generales, organismos centralizados y descentralizados.

La tabla 1, presenta los resultados de la ETED en el SMMGP correspondiente al mes de diciembre 2019, las calificaciones de enero-mayo aun no ha sido publicada.

Tabla 1 Resultados del Sistema de Medicion y Monitoreo a la Gestión Pública (SMMGP)

|  |  |
| --- | --- |
| **Resultado** | **Sistema de Indicadores** |
| **META (Plan Expansión)** | **ITICGE** | **NOBACI** | **TRANSPARENCIA** | **CONTRATACIONES** |
|  |  |  |  |  |

**SMMGP:** Sistema de Medición y Monitoreo a la Gestión Pública

**CONTRATACIONES:** Mide el nivel de uso del portal transaccional de Contrataciones Publicas

**ITICGE:** Indice de Tecnologia de la Infomacion y de Gobierno Electrónico (esta calificación se debe al cambio de la ponderación de los indicadores)

**NOBACI:** Normas Básica de Control Interno

* 1. **Balanced Scorecard ETED.**

El Balanced Scorecard o Cuadro de Mando Integral de la ETED, muestra un resumen detallado de los resultados mensuales de los principales indicadores de gestión, el desempeño logrado se obtiene comparando el valor alcanzado con la meta planeada.

Tabla 2 Balanced Scorecard de la ETED

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Perspectiva** | **Indicador** | **Unidad Medida** | **Meta** | **Alcanzado** | **Cumplimiento** |
| **Grupo de Interés** | Energía No Suministrada  | GWh | 1.02 | 1.02 | **100%** |
| **Cliente** | Pérdidas de transmisión | % | <3% | 1.60% | **100%** |
| **Financiera** | Gestion de Cobros | % | 100% | 45.00% |  **45%** |
| **Procesos Internos**  | Regulación frecuencia ±.15 Hz. | % | 100% | 91.74% | **91.74%** |
| Regulación frecuencia ±.25 Hz. | % | 100% | 99.23% | **99.23%** |
| Regulación de voltaje 138 kV | % | 100% | 99.16% | **99.16%** |
| Regulación de voltaje 345kV | % | 100% | 100% | **100%** |
| Regulación de voltaje 69 kV | % | 100% | 96.36% | **96.36%** |
| % Ejecución programa mejora operación | % | 100% | 80.95% | **80.95** |
| Disponibilidad de líneas 69 kV | % | 100% | 99.84% | **99.84%** |
| Disponibilidad de líneas 138 kV | % | 100% | 99.98% | **99.98%** |
| Disponibilidad de líneas 345 kV | % | 100% | 100% | **100%** |
| Disponibilidad banco de capacitores | % | 100% | 99.96% | **99.96%** |
| Disponibilidad de Auto 138/69 kV | % | 100% | 99.84% | **99.84%** |
|  | Disponibilidad de Auto 345/138 kV | % | 100% | 100% | **100%** |

1. **Balanced Scorecard de la ETED por perspectiva**

A continuación, los detalles de cada uno de los indicadores del BSC de la ETED agrupados por perspectivas.

* 1. **Grupo de Interés**

Como Organización del Sector Público nuestro grupo de interés incluye al ciudadano dominicano, quien, como elector y contribuyente de impuestos, es el propietario final de las organizaciones del sector público, sean estas empresas o instituciones. Este es representado por el gobierno, los organismos reguladores, el congreso, entre otros.

Nuestro grupo de ínteres espera de nosotros; mejorar la ETED para crear valor al ciudadano a través de la provisión de un servicio de transporte de energía eléctrica de clase mundial, contribuyendo así a su calidad de vida y al desarrollo del país.”

* + 1. **Energía No Suministrada Atribuible a la ETED****[[1]](#footnote-1)**

Tabla 3. Energia No Suministrada atribuible a ETED (ENS)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Indicador | Mayo 2019 |  Mayo2020 | % Variación |
| *Energía no suministrada (ENS) en Gwh* | 2.25 | 2.46 | **0.21%**  |

Gráfica 1 . Comportamiento de la ENS atribuible a la ETED

De acuerdo con las informaciones publicadas en el portal del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (OC-SENI), la Energía no suministrada atribuible a la ETED aumentó un 0.21% comparando el valor reportado en mayo del 2019, con el de mayo 2020.

* 1. **Perspectiva del cliente**

Servimos a dos grupos de clientes, el primer grupo lo integran las Empresas Generadoras de Electricidad y las Empresa Distribuidoras de Electricidad y, el segundo grupo, los Usuarios No Regulados (UNRs). Ellos esperan y merecen recibir un producto y un servicio de transmisión de calidad, confiable, seguro y al menor costo.

* + 1. **Balance de energía y pérdidas de transmisión**

En la siguiente tabla presentamos las pérdidas técnicas de transmisión del mes de mayo [[2]](#footnote-2) del año 2020 comparado con su valor en mayo del 2019.

Tabla 4 Pérdidas de transmisión

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Indicador | Unidad medición | Mayo2019 | Mayo 2020 | Variación en % Pérdidas |
| *Inyecciones* | GWh | 1,491.64 | 1,446.73 | **0.26%**  |
| *Pérdidas* | GWh | 27.76 | 23.10 |
| *Pérdidas de transmisión[[3]](#footnote-3)* | **%** | 1.86% | 1.60% |

Las pérdidas técnicas disminuyeron en mayo 2020 en un 0.26%, comparado con el valor mayo del 2019. El indicador se mantiene dentro del límite establecido en la regulación que es de un 3%.

* 1. **Perspectiva Financiera**

La Gestión Financiera de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), correspondiente a mayo del 2020 incluye el consolidado de los estados financieros, disponibilidad bancaria y gestión de cobros a los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI).

* + 1. **Facturación y cobros**

Las tablas 5 y 6 detallan el monto de la facturación y el cobro de la ETED a mayo del 2020.

|  |  |
| --- | --- |
| Facturación  | Mayo (RD$MM) |
|  CDEEE | 17.4  |
| Distribuidoras | 88.4  |
| EGEHID | 188.4  |
| Generadores Privados | 427.3  |
| **Total Facturación**  | **721.5**  |

|  |  |
| --- | --- |
| Cobros | Mayo (RD$MM) |
| CDEEE | 0.0 |
| Distribuidoras | 65.2 |
| EGEHID | 0.0 |
| Generadores Privados | 257.0 |
| **Total Cobros** | **322.2** |

 Tabla 5. Facturación al periodo Tabla 6. Cobros al período

Gráfica 2 Facturación VS Cobros

* + 1. **Balance de las cuentas por cobrar**

El balance de las cuentas por cobrar a los Agentes del Mercado correspondiente a mayo del año 2020 es de **RD$27,154.3 MM;** las empresas relacionadas (CDEEE, EGEHID y las EDES), asienden a **RD$26,594.1 MM**, lo que representa un 97.94% del total de las cuentas por cobrar.

Tabla 7. Balance de las cuentas por cobrar ETED

|  |  |
| --- | --- |
| Balance de las cuentas por cobrar | Mayo 2020 (RD$ MM) |
| **CDEEE** | 8,567.0 |
| **Distribuidoras** | 3,964.5 |
| **EGEHID** | 14,062.5 |
| **Generadores Privados** | 560.2 |
| **Total Balance de cuentas por cobrar** | **27,154.3** |

* + 1. **Ejecución Presupuestaria**

La planificación presupuestaria en el mes de mayo del 2020 con recursos propios y externos es de **RD$ 345.2 MM**, el total ejecutado en el período es de **RD$** **241.5 MM**, representando el 99.73% del total ejecutado en el periodo, según se detalla a continuación:

Gráfica 3 Ejecución Presupuestaria

Gráfica 4 Ejecución presupuestaria general y acumulada al periodo

Como se muestra en la ilustración anterior, la ejecucion presupuestaria acumulada de la ETED se sitúa en **RD$ 936 MM**, de los **RD$1,561.3 MM** planificado.

* 1. **Perspectiva Procesos Internos**

La Perspectiva Operativa comprende la gestión de las áreas misionales de la empresa, involucradas en la provisión del servicio de transporte de energía a los Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Esta perspectiva muestra el desempeño de la ETED en el desarrollo de la expansión de la infraestructura de transmisión y de telecomunicaciones, la operación de los sistemas (SENI-STN) y la gestión del mantenimiento de los activos del sistema de transmisión.

* + 1. **Expansión del Sistema de Transmisión Nacional (STN)**

La meta actual del Plan de Expansión contiene 41 proyectos con 25 en fase de planificación, equivalente al 54.35% y 16 proyectos se encuentran en la fase de ejecución, que representan un 45.65%. La inversión estimada para el 2020 en los proyectos del Plan de Expansión asciende a la suma de **RD$** 8**,334.19** **MM**, de los cuales se han ejecutado **RD$**  **280.383** **MM** en el periodo enero-mayo 2020, correspondientes al **3.36%** de lo presupuestado. En el periodo se ha ejecutado un 18.00% del cronograma de un 57.70% planificado, para un desempeño general de cronograma de **31.20%**.

Gráfica 5 Ejecución Plan de Expancion

A continuación, se muestra el nivel de avance de los proyectos de expansión de mayor relevancia:

Tabla 8 Nivel de avance de los proyectos

|  |  |
| --- | --- |
| Proyectos | Avance |
| Ampliar la subestación de San Pedro II  | 100.00% |
| Construcción Subestación Villa Altagracia  | 52.00% |
| Construcción Subestación Hato Mayor 138/69 kV  | 100.00% |
| Ampliación la subestación El Seibo | 97.00% |
| Construcción 25.60 Km línea de transmisión desde Puerto Plata hasta la Playa Dorada | 46.00% |
| Construcción Subestación de maniobra Sosua  | 63.00% |
| Construcción 41 Km de línea de transmisión desde Duvergé hasta Jimaní | 98.00% |
| Construcción 26.3 Km de línea de transmisión desde San juan de la Maguna hasta Vallejuevo  | 98.00% |
| Construcción 2.7 Km de línea de transmisión desde AES hasta Guerra (Interconexión) | 96.00% |
| Construcción 20 Km de línea de transmisión desde la prolongación SPM hasta Guerra  | 96.00%  |
| Construcción Subestación Imbert 69 kV | 99.00% |
| Construcción Subestación Playa Dorada  | 82.00% |
| Construcción línea de transmisión desde la comunidad de Juancho hasta la comunidad de Pedernales | 36.00% |
| Proyecto de Sustitución de Cable de Guarda por Fibra Óptica OPGW 24 y 48 fibras  | 98.00% |
| Construcción 23.88 Km de Línea de Transmisión 138 kV desde Subestación Hato Mayor a Subestación Seibo | 97.00% |
| Construcción la Subestación 138 kV Rio San Juan y Ampli. Nagua  | 99.50% |
| Construcción del desvío de la LT 345 kV Julio Sauri - El Naranjo, Tramo terreno SE Bonao III y Líneas 138 kV aliadas | 78.00% |
| Subestación 138 69 kV Dajao | 73.00% |
| Subestación 138 69 kV Higuey II | 9.00% |
| Adecuacion de terreno Subestación 345 138 kV Bonao III | 99.00% |

* + 1. **Operación del SENI y del STN**

En esta categoría se agrupan los objetivos estratégicos que tienen mayor impacto en la creación de valor, brindando servicios con los más altos estándares de calidad, seguridad y al menor costo posible. Alcanzaremos la Excelencia Operacional expandiendo nuestra infraestructura de transmisión, operando y manteniendo efectivamente el SENI y el STN y cultivando relaciones memorables con los agentes del mercado eléctrico.

En la actualidad la mejora en la Operación del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI), se mide a través del cumplimiento de los indicadores de Frecuencia y Voltaje, de acuerdo con lo establecido en la Ley General de Electricidad (RALGE) en el Reglamento de aplicación. A continuación, se presenta el comportamiento de estos indicadores en el mes de mayo del año 2020.

* + - 1. **Comportamiento de la frecuencia del sistema**

El Artículo 150 del Reglamento de Aplicación a la Ley General de Electricidad (RALGE) establece que la frecuencia debe mantenerse en el 99.0% del tiempo en el rango ±0.15 Hz, mientras que el 99.8% del tiempo debe estar en el rango ±0.25 Hz. A continuación, se detalla los valores de la frecuencia para el mes de mayo del 2020:

|  |  |
| --- | --- |
| Parámetro | Mayo 2020 |
| ±.15 Hz. | 91.74% |
| ±.25 Hz. | 99.23% |
| **Promedio** | **95.49%** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Parámetro  |  Mayo 2019 |  Mayo 2020 | **Variacion** |
| ±.15 Hz. | 99.75% | 99.16% | **-0.59%** |
| ±.25 Hz. | 99.72% | 100.00% | **0.28%** |
| **Promedio** | 97.74% | 96.36% | **-1.41%** |

Tabla 9 Comportamiento de la frecuencia del SENI Tabla 10 Comparacion del Comportamiento de la frecuencia

Gráfica 6 Comparación del Comportamiento de la frecuencia

Gráfica 7 Comparación Tiempo que la frecuencia se mantuvo en el ramgo

 Como se muestra en la tabla 8, la frecuencia del SENI muestra una disminucion en 1.41% su valor en el periodo mayo 2020, comparado con ese mismo periodo en el 2019, pasando de 97.74% en 2019 a 96.36% en 2020.

* + - 1. **Comportamiento del voltaje del sistema de acuerdo con el nivel de tensión**

El artículo 149 del RALGE, establece que el nivel de voltaje en las subestaciones de transmisión debe permanecer dentro del rango ±5% (entre 0.95 y 1.05 en valores por unidad).

Tabla 11 Comportamiento del Voltaje con el Nivel de Tensión Tabla 12 Comparación comportamiento de la Tensión

|  |  |
| --- | --- |
| **Parámetro** | Mayo2020 |
| 138 kV | 99.16% |
| 345 kV | 100.00% |
| 69 kV | 96.36% |
| **Promedio** | **98.51%** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Parámetro |  Mayo 2019 | Mayo 2020 | **Variación** |
| 138 kV | 99.75% | 99.16% | **-0.59%** |
| 345 kV | 99.72% | 100.00% | **0.28%** |
| 69 kV | 97.74% | 96.36% | **-1.41%** |
| **Promedio** | **99.07%** | **98.51%** | **-0.57%** |

Gráfica 8 Comparación del % del tiempo en que la frecuencia se mantuvo en el rango establecido

Gráfica Comparación comportamiento de la tensión

* + - 1. **Proyectos para la mejora de la operación del sistema**

El programa de proyectos elaborado para mejorar la operación del sistema consta de 5 proyectos, con una inversión de **RD$** **229.62** **MM**. de los que se han ejecutado **RD$ 9.901** **MM**, para un logro de un **4.31%** en el periodo. Dentro de los proyectos relevantes programados para este período, se encuentra el análisis geométrico de sistema de potencia (GAP), implementación del Sistema ISO Tools para la gestión automatizada del sistema de calidad, costrucción del STN o Centro Control de Respaldo, mejora y prospectiva tecnológica para (CCE), desarrollo de sistema de evaluación de respuesta y desempeño en Regulación Primaria de Frecuencia (RPF) de las unidades del SNI, Estudio de Smart Grids, entre otros.

Gráfica 10 Ejecución Plan Operativo Mejora de la Operación STN y SENI

A continuación, un resumen de los proyectos de mejora de la operación a mayo 2020:

Tabla 13. Proyectos para la mejora de la operación del sistema

|  |  |
| --- | --- |
| Proyectos en ejecución | Avance |
| Construcción de Centro de Transmisión Nacional | **2%** |
| Analisis Geometrico de Sistema de Potencia (GAPS) | **100%** |
| Estudio de Smart Grids | **20%** |
| Desarrollo de sistema de tiempo real para evaluación de respuesta y desempeño en RPF de las unidades del SENI | **5%** |
|  Prospectiva Tecnológica para el CCE | **85%** |

* + - 1. **Mantenimiento de la infraestructura de transmisión**

La Gestión del Mantenimiento de la Infraestructura se enfoca en mantener en óptimas condiciones operativas y funcionales las instalaciones eléctricas de la Empresa, con la finalidad de transportar de forma eficiente y confiable la energía eléctrica desde los centros de generación hasta las Empresas Distribuidoras de Electricidad y los Usuarios No Regulados.

* + - 1. **Disponibilidad de las Líneas de Transmisión por Nivel de Tensión**

 Tabla 14. Disponibilidad de las Líneas de Transmisión por Nivel de Tensión

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Parámetro | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Promedio |
| 69 kV | 99.81% | 99.85% | 99.91% | 99.93% | 99.84% | 99.87% |
| 138 kV | 100.00% | 99.99% | 99.99% | 99.97% | 99.98% | 99.99% |
| 345 kV | 100.00% | 99.99% | 99.40% | 100.00% | 100.00% | 99.88% |
| **Promedio** | **99.94%** | **99.94%** | **99.77%** | **99.97%** | **99.94%** | **99.91%** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Parámetro | **Ene-May 2019** | **Ene-May 2020** | **Variación** |
| 69 kV | 99.86% | 99.87% | 0.01% |
| 138 kV | 99.98% | 99.99% | 0.00% |
| 345 kV | 100.00% | 99.88% | -0.12% |
| **Promedio** | **99.95%** | **99.91%** | **-0.04%** |

 Tabla 15 Comparación disponibilidad de la Linea de Transmisión por Nivel de Tensión

* + - 1. **Disponibilidad de los equipamientos en las Subestaciones de ETED**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Parámetro | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Promedio |
| Disponibilidad banco de capacitores | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 99.95% | 99.96% | 99.98% |
| Disponibilidad de Auto transformador 345/138 kV | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% |
| Disponibilidad de Auto transformador138/69 kV | 100.00% | 99.98% | 99.99% | 99.99% | 99.84% | 99.96% |
| **Promedio** | **100.00%** | **99.99%** | **100.00%** | **99.98%** | **99.93%** | **99.98%** |

Tabla Disponibilidad del Equipamiento

Tabla 17. Comparación de disponibilidad de los equipamientos de las Subestaciones

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Parámetro |  Ene-May 2019 |  Ene-May 2020 | **Variacion** |
| Disponibilidad banco de capacitores | 99.94% | 99.98% | 0.04% |
| Disponibilidad de Autotransformación 345/138 kV | 100.00% | 100.00% | 0.00% |
| Disponibilidad de Autotransformación 138/69 kV | 99.75% | 99.96% | 0.21% |
| **Promedio** | **99.90%** | **99.98%** | **0.08%** |

El presupuesto de inversión del plan de mantenimiento del sistema de transmisión asciende a **RD$2,771.64 MM** de los que se han invertido unos **RD$352.594** **MM** para un **12.72** **%** de ejecución respecto al monto total planificado en el periodo del año 2020.

* + 1. **Programa de proyectos de Telecomunicaciones (República Digital)**

En apoyo al programa República Digital, en el eje de “Banda Ancha para Todos”, la ETED está ampliando su Red de Fibra Óptica en todo el territorio nacional. En el ultimo periodo del 2018 y durante el primer trimestre del 2019 se concluyó la instalación de 642.54 km adicionales con una inversión de unos RD$700 MM, en las provincias de: Monte Cristi, Valverde Mao, Santiago Rodríguez, Espaillat, Hermanas Mirabal, Duarte, San Pedro de Macorís, Barahona, San Juan, Dajabón, entre otras.

El programa de proyecto de telecomunicaciones (República Digital) está divido en tres etapas; la primera contempló la construcción de 12 nodos que soportan la operación de la comunicación por fibra óptica, esta ha sido completada en un 100%, la segunda etapa, la construcción de 23 nodos en las diferentes localidades, actualmente se encuentra en fase de construcción.

En la actualidad se han culminado las obras civiles en las subestaciones de Timberque II, Cesar Nicolas Penson y Boca Chica, mientras que en fase final de conclusión están las obras civiles en las subestaciones Hato Mayor y El Seibo. La tercera etapa contempla la construcción de 21 nodos ópticos en el 2020, para un total de 51 nodos, actualmente el proceso de licitación para esta fase III se encuentra en evaluación de las ofertas tecnicas.

1. **Resumen de las Inversiones ETED**

El siguiente cuadro contiene un resumen de las inversiones planificadas en los proyectos de las áreas operativas de la empresa y el nivel de ejecución al mes de mayo del año 2020.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Concepto** | **Inversión Planificada a mayo 2020 (RD$ MM)** | **Ejecutada al mes mayo 2020 (RD$ MM)** |
| Plan Expasión del Sistema  | 8,334.19 | 280.383 |
| Mejora en la Operación | 229.62 | 9.901 |
| Mantenimiento de Infraestructura  | 2,771.64 | 352.594 |
| Proyectos de Tecnología y Telecomunicaciones | 208.30 | 34.475 |
| **Total, de Inversión** | **11,543.75** | **677.352** |

 Tabla 18 Resumen de las Inversiones ETED

La inversión ejecutada al mes de mayo es de RD$677,352,166.66 MM de los RD$11,543,746,149.95 MM planificado, esta ejecución representa un 5.87%.

1. La ENS es un indicador descendente, es decir, que mientras menor sea el valor, mejor será el desempeño de la empresa. El dato de la Energía no suministrada corresponde al mes de mayo del año 2020. [↑](#footnote-ref-1)
2. [↑](#footnote-ref-2)
3. Este indicador es de tipo descendente, es decir, que mientras menor sean las pérdidas de transmisión mejor es el desempeño de la empresa. [↑](#footnote-ref-3)