

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Directorado Transmisión y Distribución



Informe de Transición
2020

I. Directorado de Transmisión y Distribución

El Directorado de Transmisión y Distribución es el responsable por la implantación de la política y los procedimientos relacionados a la construcción, operación y mantenimiento del sistema de transmisión y distribución.

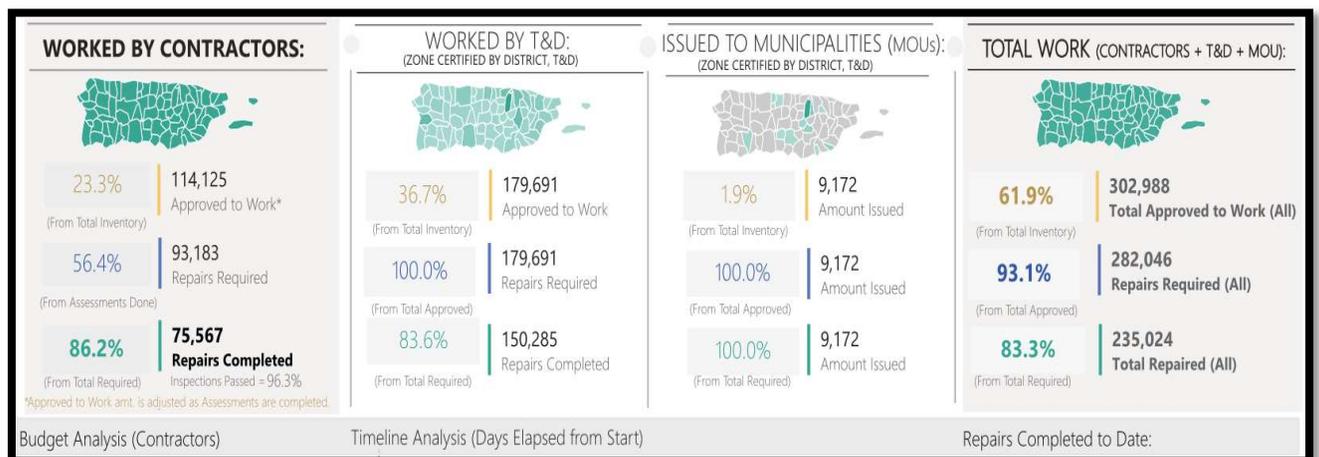
Supervisa la División de Distribución Eléctrica, División de Conservación Eléctrica y Protección del Sistema Eléctrico, Jefe de Operaciones Técnicas y sus Administradores, la Subdivisión de Líneas y Subestaciones, Departamento de Operaciones Aéreas y la Oficina de Intervenciones y Control de Presupuesto.

A. Logros en Programas de Conservación del Sistema Eléctrico

- i. Los programas de conservación son necesarios para cumplir con la política de la Autoridad de mantener un servicio de electricidad continuo y eficiente al menor costo posible. Dichos programas tienen el fin de prevenir y corregir cualquier situación que eventualmente pueda ocasionar una interrupción en el sistema eléctrico, además de brindar seguridad en las carreteras del país.

1. Mejoras al sistema de alumbrado público

- a. Informe de Alumbrado: La Autoridad de Energía Eléctrica en conjunto con las compañías privadas y los acuerdos con los municipios logró reparar 235,024 luminarias:



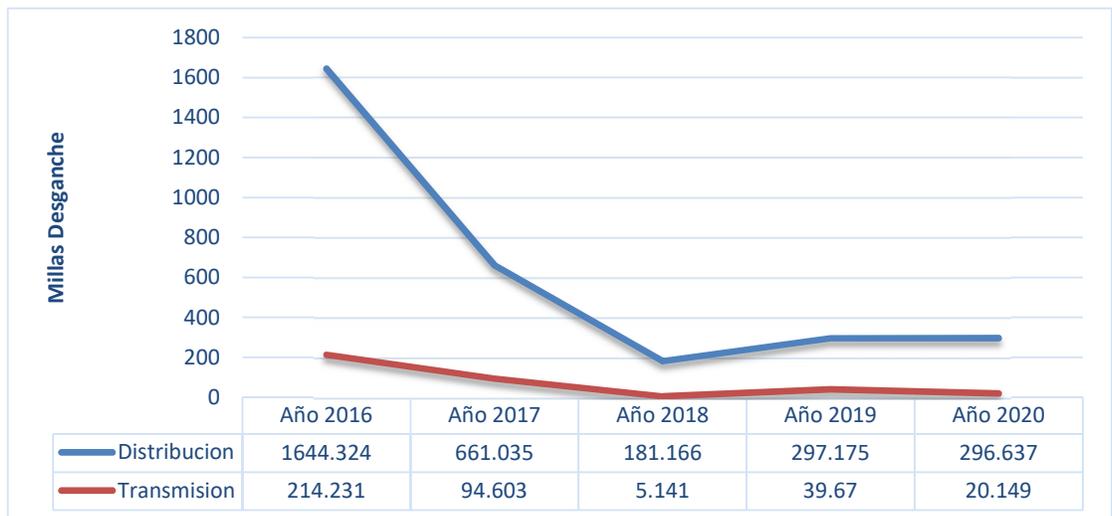
- b. Avances en sistema de iluminación para alumbrado público: Reconociendo las ventajas que brinda el sistema de alumbrado de Diodo Emisor de Luz, del total de luminarias reparadas por la empresa el 91% se modificó a sistema de iluminación LED, con

ventajas en vida útil reduciendo costos de operación y mantenimiento y reducción de energía de aproximadamente 50%:

Sistema de Alumbrado HPS (Sistema antiguo)			
Luminaria Tipo HPS	Total Luminarias	Demanda sistema HPS	Demanda Total (KW)
Total Luminarias 200W	37,110	8,015.76	25,418.77
Total Luminarias 100W	161,139	17,403.01	
Exchanged to LED (Actual System)			
Luminaria Tipo LED	Total Luminarias	Demanda sistema LED	Demanda Total (KW)
Total Luminarias 100W	37,110	3,711.00	12,573.65
Total Luminarias 50W	161,139	8,862.65	
Reducción Total de Energía		12,845.13 KW	

2. Manejo de Vegetación

- a. Basado en la exigencia de la Ley de Política Pública Energética de Puerto Rico 17-2019 el directorado de T&D, trabajó en nuevas especificaciones de corte y poda además de separar un fondo adecuado para los trabajos de manejo de vegetación. Un manejo de Vegetación adecuado minimiza las interrupciones de servicio del sistema. En la empresa el 30% o más de las averías son causadas por la vegetación. Por tal la empresa comenzó un programa agresivo de manejo de vegetación para poder minimizar las averías en el sistema, durante los años 2016 al 2020 se realizó poda por un total de 3600 millas.



ii. Proyecto Mayores

1. Para brindar una mayor confiabilidad al sistema de transmisión la empresa realiza mejoras a la infraestructura de líneas eléctrica, beneficiando a más de 25,000 clientes con una inversión mayor a los \$40 millones.

Año Fiscal	Proyecto	Municipio	Alcance	Inversión	Porcentaje Realizado	Clientes Beneficiados
2016-2017	Remplazo de Aislación Línea 50900 Aguirre - Aguas Buenas	Varios	Remplazo de Aislación Línea 50900 Aguirre - Aguas Buenas para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico.	\$ 7,106,019.00	36%	Más de 5000
2016-2017	Remplazo Aislación Línea 51000 Aguirre - Aguas Buenas	Varios	Remplazo Aislación Línea 51000 Aguirre - Aguas Buenas para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico.	\$ 7,156,983.00	33%	Más de 5000
2016-2021	Reconstrucción de Línea 36100 BTC -Sub Caná - Sub Piñas	Bayamón	Reconstrucción de Línea 36100 (Incluye Estructuras y Aumento Calibre), para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico afectando de forma positiva los pueblos de Corozal, Morovis y Ciales.	\$10,359,217.00	25%	Más de 2000
2016-2017	Reconstrucción de Línea 37800 Jobos TC - Cayey TC	Varios	Reconstrucción de Línea 37800 (Incluye Estructuras y Aumento Calibre), para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico afectando de forma positiva los pueblos de Cayey y Caguas.	\$ 1,759,112.00	90%	Más de 5000
2016-2017	Reconstrucción de Línea 37800 Cayey TC - Caguas TC	Cayey Caguas	Reconstrucción de Línea 37800 (Incluye Estructuras y Aumento Calibre), para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico afectando de forma positiva los pueblos de Cayey y Caguas.	\$ 6,172,447.00	25%	Más de 5000
2019-2020	Reconstrucción de Línea 37800 Cayey TC - Caguas TC	Cayey Caguas	Reconstrucción de Línea 37800 (Incluye Estructuras y Aumento Calibre), para brindar mayor confiabilidad al sistema eléctrico afectando de forma positiva los pueblos de Cayey y Caguas.	\$ 3,355,425.00	45%	Más de 5000
2020-2021	Reconstrucción de Línea 37800 Cayey TC - Caguas TC	Cayey Caguas	Reconstrucción de Línea 37800 (Incluye Estructuras y Aumento Calibre)	\$ 1,392,342.00	75%	Más de 5000
2020-2021	Restauración Línea 6500 Aguas Buenas - Comerío	Aguas Buenas Comerío	Restauración Línea 6500 (Incluye Postes y Conductor), para brindar mayor confiabilidad a los pueblos de Comerío y Aguas Buenas.	\$ 2,826,952.00	0%	Más de 5000

iii. **Reemplazo de transformadores**

1. El reemplazo de transformadores en las unidades generatrices brinda una mayor confiabilidad al sistema de generación, transmisión y distribución de Puerto Rico beneficiando a más de 200,000 clientes, esto con una inversión mayor a \$8 millones.

Proyecto	Municipio	Alcance	Fecha Comienzo	Fecha Terminación	Inversión	Porcentaje Realizado	Clientes Beneficiados
Transformador 115/13.8 KV 84/112/140/156.8 MVA	San Juan	Reemplazar transformador en el "Main Power Transformer" Unidad 9 en la Central San Juan	2018	2019	\$2,580,000	100%	Mas 200,000
Transformador de 230/24 kV	Aguirre	Reemplazar transformador en el "Main Power Transformer" Unidad 2 Aguirre	2020	2020	5,500,000	100%	200,000