



GOBIERNO DE PUERTO RICO
Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico

16 de octubre de 2020

Efran Paredes Maisonet
Director Ejecutivo, Interino

Gary F. Soto Fernández, Director
Centro de Control Energético

LOGROS Y PLANES/PROYECTOS FUTUROS 2017-2020

Le presento un resumen anual de los logros obtenidos durante los años 2017 al 2020 por el Centro de Control Energético:

AÑO 2017

1. El primer semestre del año fue dedicado a organizar una división abandonada, ya que al momento de ser nombrado Jefe de División no había incumbente para el proceso de transición.
2. Los trabajos del segundo semestre se detuvieron para atender los trabajos operacionales de restauración del Sistema Eléctrico luego del paso de los Huracanes Irma y María.
3. *Remote Terminal Units (RTU's)*: Se instaló 1 nuevo y se realizaron 2 *retrofits*.

AÑO 2018

1. Los trabajos operacionales de restauración del Sistema Eléctrico luego del paso de los Huracanes Irma y María prácticamente cubrieron todo el año. Para mediados de agosto se restableció el servicio al 100% de los clientes, pero los trabajos en líneas de transmisión y distribución continúa hasta el presente.
2. Se inicio el comienzo de la implementación de la Resolución 4634 de la Junta de Gobierno, titulada Autorización para la redistribución de funciones en La Autoridad de Energía Eléctrica, establece que:
 - a. La División Operación Sistema Eléctrico (DOSE) se reportará directamente al Principal Oficial Ejecutivo.
 - b. La DOSE será responsable de las funciones de los Centros de Operaciones de Distribución.



3. *Remote Terminal Units (RTU's)*: Se instalaron 4 nuevos y se realizaron 15 *retrofits*.

AÑO 2019

1. Contratación de la compañía EngGroup P.S.C. para:
 - a. La consulta técnica y operacional de los diversos procesos del Sistema de Administración de Energía (EMS), el cual incluye el Sistema de Control Supervisor y Adquisición de Datos (SCADA) y el Control de Generación Automático (AGC).
 - b. El adiestramiento de las diversas funciones de los operadores e ingenieros de turnos de los Centros Operacionales.
2. *Remote Terminal Units (RTU's)*: Se instaló 1 nuevo y se realizaron 14 *retrofits*.

AÑO 2020

1. Extensión de las funciones en el contrato de la compañía EngGroup P.S.C. para:
 - a. Desarrollar el Protocolo de Restauración del Sistema Eléctrico.
 - b. Desarrollar el Protocolo de Preparación para un Evento Atmosférico.
 - c. Investigar la posible estandarización de los procesos operaciones del Sistema Eléctrico (*Standard Operation Procedures*) basado en el *National American Electric Reliability Corporation (NERC) Standard Program*.
2. *Remote Terminal Units (RTU's)*: Se instaló 1 nuevo y se realizaron 6 *retrofits*.

PROYECTOS Y PLANES FUTUROS:

1. Completar el proceso de reorganización del Centro de Control Energético bajo un concepto de mayor autonomía o independencia.
2. Implementar el Protocolo de Restauración del Sistema Eléctrico.
3. Implementar el Protocolo de Preparación para un Evento Atmosférico.
4. Relocalizar/remodelar las facilidades del Centro de Control Energético con el propósito de integrar todas las operaciones de generación, transmisión y distribución en una sola localidad.
5. Desarrollar una nueva localidad para instalar un Centro de Control Energético Alterno.
6. Desarrollar e implementar un nuevo Sistema de Administración de Energía.
7. Desarrollar documentación para estandarizar los procesos operacionales del Sistema Eléctrico (*Standard Operation Procedures*) basado en el *National American Electric Reliability Corporation (NERC) Standard Program*.
8. Desarrollar documentación para estandarizar los procesos de adiestramiento, principalmente de los operadores de generación, transmisión y distribución. (*Training Manuals*).

De necesitar información adicional, puede comunicarse por el 5050.