

Transmisión y Distribución

11 de octubre de 2012



DIRECTORADO DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN
INFORME DE LOGROS Y PLANES FUTUROS
2009 – 2012

El Directorado de Transmisión y Distribución es responsable de la construcción, operación y mantenimiento eficiente del sistema de transmisión y distribución de energía eléctrica de Puerto Rico e instrumenta y revisa los procedimientos y normas relacionados con esta operación.

Este Directorado está compuesto por las siguientes Divisiones u Oficinas: División de Distribución Eléctrica, División de Operaciones de Distribución, Operaciones Técnicas, Oficina de Intervenciones y Control de Presupuesto y el Centro de Adiestramiento de Distribución Eléctrica (CADE).

Las operaciones técnicas de este Directorado se realizan a través de siete regiones de operación: San Juan, Carolina, Bayamón, Caguas, Mayagüez, Ponce y Arecibo. Cada una de estas regiones está compuesta por distritos técnicos.

A continuación, los logros y planes futuros más relevantes del Directorado:

DIVISIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Esta División es responsable de la administración de proyectos civiles, contratos de diseño de proyectos de envergadura, diseño y revisión de procedimientos, manuales y comunicados que rigen las normas de la construcción del sistema eléctrico de Puerto Rico. Se encarga, además, de la revisión y endoso de planos de proyectos propuestos por clientes internos y externos de la AEE.

En el área de ingeniería, se encarga del diseño y construcción de líneas aéreas y soterradas de transmisión y subtransmisión a voltajes de 38 kV, 115 kV y 230 kV. Además del diseño y construcción de subestaciones, adquiere los materiales y equipos para el mantenimiento y la operación de éstas. Inspecciona y da seguimiento a la corrección de deficiencias encontradas.

Bajo el laboratorio de investigaciones especiales, realiza pruebas, estudios y reparaciones a equipos especializados y pruebas y estudios a sistemas eléctricos modernos recién adquiridos por la AEE.

En el área ambiental, representa al Directorado de Transmisión y Distribución y vela por el fiel cumplimiento de las normas y procedimientos ambientales establecidos por las agencias reguladoras a nivel estatal y federal.

Establece programas de conservación con fines estadísticos y cumplimiento de metas que proveen suficiente información para detectar las áreas que necesitan apoyo técnico, equipo y servicio.

Preinspección de Subestaciones

Esta Oficina es responsable de realizar inspecciones a todas las subestaciones o patios de interruptores a través de toda la Isla para identificar y promover la corrección de las deficiencias encontradas previo a la inspección de los bonistas. Además, establece planes y programas que armonizan con las normas de seguridad y ambientales establecidas locales, estatales y federales.

Entre los logros más relevantes de esta Oficina están:

- La creación de catorce Centros de Acopio–Regionales
 - ✓ Recibirán materiales: ferrosos, postes de hormigón y “scraps”.
 - ✓ Reciben los materiales que generan otras oficinas y que se encuentran en los patios de las mismas. Además, agilizan el recogido de estos materiales en todas las subestaciones.
 - ✓ Crédito por la venta del material ferroso.
 - ✓ Contribución al medioambiente mediante el reciclaje.
- Ahorro de más de \$400,000 mensuales en la facturación de agua potable en las subestaciones y edificios de la AEE, debido a identificación de deficiencias en el proceso.
 - ✓ Ahorro de \$55,000,000 este año.
 - ✓ Ahorro de \$6,000,000 recurrentes.

Administración de Proyectos

Este Departamento es responsable de administrar proyectos de envergadura en las áreas de construcción de líneas, subestaciones y sistemas soterrados.

Entre los logros más relevantes de este Departamento, está la administración de los siguientes proyectos:

- La construcción soterrada de la línea 3500 de 38 kV que discurre desde subestación Cachete hasta la subestación Caparra. Este proyecto beneficia a 11,200 clientes residenciales y 200 clientes comerciales. La inversión total fue de \$7,000,000.

- La construcción de una subestación provisional tipo portátil (PDS) de 13.2 kV en el Sector El Abanico en Barranquitas. Este proyecto beneficia a 6,000 clientes residenciales y 100 clientes comerciales. La inversión total fue de \$1,200,000.
- La construcción soterrada de una línea de distribución a 13.2 kV en las calles San Francisco y Del Cristo en el Viejo San Juan. Este proyecto beneficia a 100 clientes residenciales todos los clientes comerciales en esta zona, entre éstos el Departamento de Estado y La Fortaleza. La inversión total fue de \$3,000,000.
- La protección de la costa frente a la salida de la línea submarina de 38 kV, en Punta Arenas, Vieques. Esto, como parte de un plan de mitigación para proteger el cable submarino que sirve a los municipios de Vieques y Culebra. Este proyecto beneficia a 9,100 clientes residenciales, 400 clientes comerciales y turísticos y 1 cliente industrial. La inversión total fue de \$1,500,000.
- Compra e instalación de unidades remotas (RTU) en subestaciones de distribución. Estos sistemas se utilizan para obtener información y comunicación inalámbrica en tiempo real con los eventos y operaciones en dichas subestaciones. Este proyecto beneficia a todos los clientes residenciales y comerciales de 26 subestaciones a través de toda la Isla. La inversión total fue de \$2,000,000.
- La administración de la construcción para el aumento de capacidad y remplazo de interruptores en la subestación 5902, en el Barrio Toa Vaca de Villalba. Este proyecto beneficia a 4,500 clientes residenciales y 70 clientes comerciales. La inversión total es de \$1,300,000.

Ingeniería de Distribución

Oficina de Planos en Desarrollo

Esta Oficina es responsable de preparar o evaluar planos relacionados con proyectos propuestos por clientes internos y externos para desarrollar proyectos comerciales, residenciales o industriales a través de toda la Isla.

Entre los logros más relevantes de esta Oficina, están las evaluaciones de los siguientes proyectos:

- 2,344 solicitudes de recomendación para la interconexión de nuevos proyectos a través de toda la Isla, por parte de la Oficina de Gerencia de Permisos (OGPe), de las cuales 2,084 se contestaron.

- Guaynabo Waterfront
- Hugo Neu Recycling
- Plaza Internacional
- Tren de Caguas a San Juan
- Wyndham Río Mar
- Bus Rapid Transport, Tren Urbano Bayamón
- Los Prados Shopping Village, Humacao
- Plaza del Norte, Hatillo

Oficina de Diseño de Soterrado

Esta Oficina es responsable de diseñar proyectos dirigidos a soterrar sistemas de transmisión y distribución a través de toda la Isla.

Entre los logros más relevantes de esta Oficina, está el diseño de los siguientes proyectos:

- Salidas de alimentadores soterrados subestación COMSAT, Cayey
- Soterrado 13.2 kV Urbanización The Hills, Guaynabo
- Soterrado del alimentador 3602-3 Cayey
- Hato Rey TC a Centro Médico (soterrado de 38 kV)
- Línea soterrada 38 kV de Martín Peña GIS a Villamar San Juan, Carolina
- Soterrado línea 38 kV 10100 con barrenado direccional
- Soterrado Calle Palmer, Ciales
- Evaluación Río Bayamón
- Rehabilitación sistema soterrado de las Urbanizaciones Montecarlo, Colinas de Montecarlo y Berwind Estate
- Evaluación Boulevard PR-14 en Ponce
- Diseño soterrado salidas nuevo transformador subestación Caparra
- Diseño soterrado PR-693 de Ave. Efron a PR-6690
- *As-Built* soterrado 13.2 kV PR-466, Isabela
- Diseño salidas nueva subestación 13.2 kV Palmer, Río Grande
- Soterrado del alimentador 3602-3 Cayey
- Extensión soterrado Línea 5400 Vieques
- Salidas a 38 kV GIS Bayamón

Construcción de Líneas de Subtransmisión

Este Departamento es responsable de trabajar en la reconstrucción de la red a 38 kV de la zona montañosa a través de toda la Isla. Además, tiene a su cargo la Sección de

Barrenado Direccional, encargada de la reconstrucción de la fase civil de los sistemas soterrados.

Entre los logros más relevantes de este Departamento están:

- Reconstrucción de la línea 2800 que discurre desde Aguadilla TC hasta la seccionadora Hospital de Distrito. La inversión total fue de \$5,900,000.
- Reconstrucción de la línea 5600 que discurre desde Añasco TC, pasando por la subestación de Rincón hasta la subestación de Aguada. La inversión total fue de \$5,700,000.
- Reconstrucción de la línea 7800 que discurre de Dorado a Vega Alta. La inversión total fue de \$760,000.

Proyecto Soterrados

- Región San Juan: Río Piedras Pueblo, Park Gardens, Mansiones de Villanova, Garden Hill, Centros de Convenciones, Tren Urbano, Las Cumbres, Las Lomas línea 10100, Terrazas de Guaynabo, Villas del Señorial, Villas del Lago, Guaynabo Pueblo, Montecarlo y Atlantic College
- Región Bayamón: Levittown, Minillas, Bo. Río Lajas, Versalles, Caparra, Jardines de Caparra, Hotel Embassy, Dorado del Mar, Dorado Beach States, Dorado Pueblo, Valencia, Tren Liviano, Parque de Soccer de Santa Juanita, Valencia, Villas de Monterrey, Vista Bella, Sierra Bayamón, Alturas de Flamboyán, Bayamón TC, Royal Town, Monterrey, Irlanda Heights y Bo. Palmas
- Región Carolina: Villa Carolina, La Monserrate, 5ta. Extensión Villa Carolina, Centro Comercial Monte Brisas, Jardines de Country Club, PR-3, Bo. Palmer, Los Colobos, Alturas de Río Grande, Jardines de Río Grande, Sabana Gardens, Curtis Instruments, Santa Isidra, Brisas del Mar y Villa Fontana
- Región Caguas: Palmas del Mar, Jardines de Humacao, PR-1, Torre Fibra Óptica, Bo. Beatriz, Quintas de Candelerero, Villa Palmira, Villa Franca, Villas del Rey, Barranquitas TC, Villa Universitaria, Cidra Pueblo, PR-185 y Bo. Piñas
- Región Ponce: Línea 17900 en la PR510, Ponce Pueblo, Villa del Carmen, Urb. El Madrigal, Central Aguirre y Quintas de Monserrate, Haciendas del Monte y Jardines del Caribe.

- Región Mayagüez: Subestación Lares Pueblo, Río Yagüez, Ramírez de Arellano, PR-102 y Canal Corazones

La inversión total de la instalación de esta tubería fue de \$6,078,489.

Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones

Esta Subdivisión es responsable de la construcción de proyectos para suplir el aumento en demanda de energía eléctrica. Además, está orientado a reducir costos, aumentar la eficiencia y confiabilidad del sistema mediante la construcción o reconstrucción de líneas de transmisión 115 kV y 230 kV y la reconstrucción de subestaciones o centros de transmisión a través de toda la Isla. La inversión total en proyectos de esta categoría fue de \$180,000,000.

Entre los logros más relevantes de este Departamento están:

- Entrada línea 36200 al Patio Juncos
- Reconstrucción 50200 BTC–Manatí TC
- Relocalización 230/115 kV Entrada BTC
- Reconstrucción 37800 Caguas–Las Cruces
- Aumento capacidad 39000 Ponce–Juana Díaz (FII CS-AB)
- Relocalización 38600/38700 (Tren Liviano Toa Baja)

DIVISIÓN DE OPERACIONES DE DISTRIBUCIÓN

Esta División trabaja en la determinación y evaluación de las áreas del sistema de distribución que obtendrán mayor provecho de la nueva tecnología y que permitirán mejorar el servicio a nuestros clientes. Esto, mediante programas de automatización de sistemas de distribución, administración de los centros de operación de distribución y mantenimiento de los sistemas de transmisión.

Esta División está compuesta por la Sección Centro de Operaciones de Distribución y Sección de Sistemas de Transmisión.

Sección Centro de Operaciones de Distribución

Entre los logros más relevantes de esta Sección están:

- La creación de un programa de automatización de sistemas de distribución con la intención de adquirir e instalar dispositivos automáticos que permitan responder y operar eficientemente nuestro sistema de distribución y a la vanguardia de la tecnología.

- El desarrollo e implementación de nuevas aplicaciones tecnológicas para la creación del Informe de Interrupciones Sistema Distribución y las Hojas de Notificación de Deficiencias. Con esto logramos hacer más eficiente el manejo de información y presentar nuevos informes de acuerdo con las necesidades de nuestros clientes.

Sección Sistema de Transmisión

Entre los logros más relevantes de esta Sección están:

- La adquisición de vehículos especializados para trabajos en líneas energizadas del sistema de transmisión. Se adquirió un vehículo de 100' y otro de 75' de alcance que permiten realizar trabajos de difícil acceso y complejidad. Se adquirieron dos vehículos de carga livianos para la transportación de personal y equipo que sustituyen vehículos obsoletos o averiados, a un costo aproximado de \$800,000. Estos vehículos ayudan a mejorar el tiempo de respuesta en averías y trabajos especializados en líneas de transmisión.
- Aumento de recurso humano en los puestos de Celadores de Líneas para completar grupos de trabajo de la Sección y así mejorar el cumplimiento de los programas de trabajo de conservación de líneas, patios de interruptores y lavado de aisladores. Estos trabajos ayudan a reducir las interrupciones y averías en líneas de transmisión.
- Se adquirieron tres nuevas cámaras especializadas para el Programa de Estudios con Sensores Termales Infrarrojos (Termovisión). Esto ayuda a que podamos realizar mayor cantidad de inspecciones simultáneamente para establecer nuevos planes y programas de trabajo en líneas de transmisión.

OPERACIONES TÉCNICAS

Esta División está compuesta por siete regiones operacionales dirigidas por Administradores Regionales de Operaciones Técnicas: San Juan, Carolina, Bayamón, Caguas, Mayagüez, Ponce y Arecibo. Estas regiones están compuestas por 26 distritos técnicos y 1 subdistrito técnico, dirigidos por Ingenieros de Distrito, 7 Departamentos de Ingeniería de Distribución, 7 Secciones de Construcción y Mejoras Regionales, Secciones de Conservación Programada y Despachos de Servicio Regionales.

Esta División es responsable de dirigir y administrar las 7 regiones operacionales técnicas. Cada una de estas regiones se encarga de operar, mantener, construir y conservar todo el sistema eléctrico aéreo y soterrado desde la salida de las Centrales Generatrices a través de los sistemas de transmisión 38 kV, 115 kV y 230 kV hasta las

subestaciones y de los sistemas de voltaje de distribución desde las subestaciones hasta las residencias y comercios de toda la Isla.

En estas áreas se ofrece servicio directo a los clientes que solicitan tanto estudios y estimados de proyectos eléctricos nuevos, en construcción o existentes, como presentación de querellas o reclamaciones relacionadas con los servicios eléctricos que ofrece la AEE.

REGIÓN SAN JUAN

Esta Región sirve a 343,171 clientes. La misma está compuesta por tres distritos técnicos: Guaynabo, Monacillo y Río Piedras.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Guaynabo

- Se instalaron y energizaron transformadores nuevos de 33 y 22.4 MVA en subestaciones Grana, Planta Santurce y Covadonga, respectivamente.
- Se extendió el sistema de 13.2 kV por la Carretera 169, Villa Palmeras y Expreso Muñoz Rivera.
- Se construyó y energizó sistema de soterrados nuevos monofásicos y trifásicos en la zona rural de Guaynabo.
- Se repararon averías en las líneas 5800, 5100, 6800 y 7500.
- Se energizó tramo soterrado nuevo de la línea 10600 entre subestaciones Viaducto TC - Villamil Planta Santurce.

Distrito de Monacillo

- Se realizó cambio de carga de 4.16 kV a 13.2 kV y se eliminó convertidor de voltaje en la Carretera 176.
- Se reconstruyó y energizó sistema soterrado monofásico y trifásico nuevo en la Urb. Las Cumbres.
- Se energizó sistema soterrado nuevo a 13.2kV y 4.16kV en la Carretera 1, Intersección 21 y 176. Se remplazaron auxiliares y se instaló "breaker" tipo GCB en la subestación Buen Pastor TC en la línea 37800.

- Se realizaron reparaciones de distintos tipos, remplazo de equipo de medición y aislación en las líneas 3300 y 41200. Se reconstruyeron aproximadamente dos millas y se cambiaron los postes de madera a metal en líneas 3100 y 3600 Monacillo TC – Sabana Llana TC.

Distrito de Río Piedras

- Se energizó tramo soterrado nuevo en la línea 6600. Se remplazaron “breakers” en línea 3300 en subestación Baldrich.
- Se remplazaron auxiliares y se instalaron “breakers” tipo GCB en las líneas 3200 y 3300 en la subestación Venezuela TC. Se remplazó “breaker” en la línea 15300 en la subestación Berwind TC.
- Se remplazó aislación defectuosa en subestación Hato Rey TC.
- Se repararon varias condiciones y un tramo de 1,000 pies soterrado en la línea 15600.
- Se instalaron transformadores nuevos de 20 y 33 MVA en Martín Peña TC y Hato Rey TC.

REGIÓN CAROLINA

Esta Región sirve a 147,176 clientes. Está compuesta por tres distritos técnicos: Carolina, Canóvanas y Fajardo.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Carolina

- Se energizaron las nuevas líneas soterradas de 38 kV, línea 3600 y 18800. Estos trabajos comprenden en energizar nuevos tramos de conductor de 800 MCM, para mejorar la flexibilidad operacional del sistema de subtransmisión y ofrecer resguardo al Aeropuerto Internacional y la Zona Turística de Isla Verde.
- En la red de distribución se han trabajado alimentadores aéreos y soterrados. Se han reconstruido facilidades soterradas en las Urbanizaciones Villa Carolina, Country Club, Villa Fontana y Valle Arriba Heights. Además, relocalizamos y mejoramos las instalaciones de los alimentadores 1607-01 y 1657-02, para

proveer mayor confiabilidad a nuestro sistema eléctrico en el Bo. Barraza y en la Urbanización Los Angeles.

Distrito de Canóvanas

- Se construyeron tramos de líneas de 38 kV de la línea 3100 y de la 11100. Estos trabajos comprenden remplazo de postes de madera por postes de 65' de concreto y aumento de calibre a 556 y 1192 MCM desde Sabana Llana TC hasta Palmer TC.
- En la red de distribución se trabajaron alimentadores aéreos y soterrados. Se construyeron instalaciones soterradas en las Urbanizaciones Jardines de Río Grande, Villas de Río Grande y Alturas de Río Grande. Además, se relocalizaron y mejoraron las instalaciones de los alimentadores 2301-02, 2401-02, 2401-01 y 2302-03, para proveer mayor confiabilidad a nuestro sistema eléctrico en el Bo. Cubuy Arriba y Bo. Cubuy Abajo, Bo. El Verde, Sector La Condesa, Bo. Las Lomas y Pueblo de Río Grande.

Distrito de Fajardo

- Se construyeron tramos de líneas de 38 kV de la línea 3100. Estos trabajos comprenden remplazo de postes de madera por postes de 65' de concreto y aumento de calibre a 556 y 1192 MCM desde Palmer TC hasta Fajardo TC.
- En la red de distribución se trabajaron alimentadores aéreos y soterrados. Se construyeron instalaciones soterradas en las Urbanizaciones Monte Mar, Brisas del Mar, Veve Calzada, Pueblo de Fajardo, Santa Isidra IV y Altamira. Además, se relocalizaron y mejoraron las instalaciones de los alimentadores 2005-10, 2, 2005-11, 2006-04, 2002-02, 2201-02 y 2006-04, para proveer mayor confiabilidad a nuestro sistema eléctrico en el Bo. Fortuna Playa, Urb. Meléndez, Bo. Las Calderonas, Valle Verde, Veve Calzada, Bo. Paraíso, Santa Isidra I, Urbanización Villa Clarita, Bo. Chupacallos entre los municipios de Luquillo, Fajardo y Ceiba.

Sección de Conservación Programada

- Se logró el desganche de más de 480 millas efectivas de distribución y más de 310 millas efectivas de transmisión. Para esto utilizamos equipo pesado (Maquinaria D6) para limpiar la servidumbre de paso de las líneas de distribución y transmisión de forma eficiente.

- Se logró el remplazo de más de 1,395 postes de distribución y de más de 100 postes de transmisión.
- En el índice de duración de interrupción (SAIDI), la Región ha sido consistente en cumplir desde el 2009 hasta el presente, manteniendo un promedio de 65.2 minutos v. la meta corporativa de 108 minutos. En el índice de frecuencia de interrupción (SAIFI), la Región ha sido consistente en cumplir manteniendo un promedio de 0.67 interrupciones v. la meta corporativa de 0.7 interrupciones.

REGIÓN BAYAMÓN

Esta Región sirve a 245,477 clientes. La misma está compuesta por cuatro distritos técnicos: Bayamón, Vega Baja, Corozal y Toa Baja.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Bayamón

- Se construyeron tramos de líneas de 38 kV de la 3400, 4000, 4100, 4300, 4900, 9600, 9700, 9800, 10000, 10700, 13200, 13300 y de la línea 36100 de 115 kV. Estos trabajos comprenden remplazo de postes o estructuras por postes de metal de 70' y aumento de calibre a 556 y 1192 mcm.
- En la red de distribución, se trabajaron alimentadores aéreos y soterrados. Se construyeron instalaciones soterradas en las Urbanizaciones Jardines de Caparra, Versailles, La Milagrosa, Caná, Juan Sánchez y Valencia. Además, se relocalizaron y mejoraron las instalaciones de los alimentadores 1709-01, 1718-03 y de alimentadores de la subestación 1719.

Distrito de Vega Baja

- Se construyeron tramos de líneas de 38kV de la 2200 y de la 7800. Estos trabajos comprenden remplazo de postes o estructuras por postes de metal de 70 pies y aumento de calibre a 556 y 1192 mcm.
- En la red de distribución, se trabajaron alimentadores aéreos y soterrados. Se construyeron instalaciones soterradas en la Urbanización Dorado del Mar y alimentadores de la subestación 9202. Además, se mejoraron y remplazaron calibres en alimentadores de las subestaciones 9001, 9002, 9003 y 9004.

Distrito de Corozal

- En la red de distribución, se trabajaron alimentadores aéreos. Se construyeron y extendieron tramos de alimentadores de las subestaciones 9405, 9501, 9502 y 9801.

Distrito de Toa Baja

- Se reconstruyeron tramos de líneas de 38 kV de la línea 9700. Estos trabajos comprenden remplazo de postes o estructuras por postes de metal de 70' y aumento de calibre a 556 y 1192 mcm.
- En la red de distribución, se trabajaron alimentadores aéreos y soterrados. Se reconstruyó instalaciones soterradas en la Urbanización Levittown pertenecientes a la subestación 1806.

Sección de Conservación Programada

- Logramos el desganche de más de 564 millas efectivas de desganche de líneas de distribución y más de 351 millas efectivas de desganche de líneas de transmisión. Para esto, utilizamos equipo pesado para limpiar la servidumbre de paso de las líneas de distribución y transmisión de forma eficiente.
- Logramos el remplazo de sobre 1,771 postes de distribución y sobre 60 postes de líneas de transmisión, con la utilización de equipo pesado para limpiar la servidumbre de las líneas de manera más eficiente.
- En el índice de duración de interrupción (SAIDI), la Región ha sido consistente manteniendo un promedio de 87.29 minutos mejorando la meta corporativa de 108 minutos. En el índice de frecuencia de interrupción (SAIFI), la Región ha sido consistente en cumplir con la meta, excepto en el 2011 que obtuvo un promedio de 0.7555 interrupciones contra la meta de 0.7000.

REGIÓN CAGUAS

Esta Región sirve a 245,743 clientes. La misma está compuesta por cuatro distritos técnicos: Caguas, Humacao, Barranquitas y Cayey.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Caguas

- Aumento de capacidad de línea 9300 Juncos-Gautier Benítez: este proyecto, con una inversión total de \$2,002,400 tiene como propósito aumentar la confiabilidad de transferencia de energía a 38 kV entre Caguas y Juncos.
- Proyecto Red Inteligente en el alimentador 3006-05 de Caguas: se hizo una inversión de \$500,000 para instalación de equipos de automatización de operaciones, que beneficiará a los clientes en la PR-1, Bairoa, La Guasábara y Ciudad Jardín de Caguas. La operación de los equipos disminuirá considerablemente la duración de eventos de interrupción por su operación automática en detección de averías.
- Extensión Alimentadores de 13.2 kV en San Lorenzo: ésta es una extensión del 13.2 kV como parte de los proyectos de cambio de voltaje y conexión de bombas de la AAA a este voltaje, el cual tiene mejor regulación. La inversión fue de \$500,000.
- Soterrado Centro Urbano de San Lorenzo: con una inversión de \$300,000 se finalizaron los trabajos de soterrar las líneas del casco urbano para mejorar el aspecto visual del pueblo y la calidad del servicio.
- Reemplazo de líneas soterradas en Caguas: se está realizando una inversión de \$1,060,770 para reemplazar el soterrado existente en las Urbanizaciones Villa Nueva, Villa del Rey, Turabo Gardens y Residencial Bairoa para evitar las continuas interrupciones de servicio en estas áreas.
- Soterrado salidas de subestación 3016 San José, Caguas – Aguas Buenas: este proyecto provee las salidas de los alimentadores de la subestación San José en Caguas para mejorar el servicio a los clientes en el Bo. Cañabón de Caguas y Bairoa de Aguas Buenas. La inversión fue de \$235,000.

Distrito de Humacao

- Mejoras alimentadores soterrados subestación 2603, Humacao 13.2 kV: con una inversión de \$840,000, se busca reacondicionar las líneas soterradas en las distintas áreas en Palmas del Mar y el Bo. Candelero para evitar continuas interrupciones de servicio.
- Reconstrucción del soterrado en Palmas del Mar: se está realizando una inversión de \$1,274,000 para la reconstrucción del sistema soterrado en Villa Franca de Palmas del Mar, remplazando el sistema obsoleto.
- Reemplazo de líneas soterradas averiadas de la Subestación 2601: se reemplazó conductores y sistema soterrado averiado en la urbanización Extensión de Jardines de Humacao debido a múltiples averías. La inversión fue de \$682,000.
- Aumento de capacidad línea 5400 en Naguabo: este proyecto busca reemplazar el conductor de esta línea por uno de mayor calibre y proveer capacidad de transferencia a 38 kV hacia Naguabo para conectar cargas nuevas. La inversión fue de \$550,000.
- Extensión alimentador de 13.2 kV Verdemar, Humacao: con una inversión de \$875,000 se promueve la conversión de cargas de 8.32 kV a 13.2 kV. Se proveen instalaciones nuevas para cargas futuras a este voltaje.

Distrito de Barranquitas

- Línea de resguardo de 38 kV subestación 9902 Orocovis: se realizó una inversión de \$1,200,000 para completar el resguardo de la línea 6500 en Orocovis que discurre por el monte. Con este resguardo, la línea se sacó a la carretera, y se evitan interrupciones continuas de servicio a todos los clientes en este Municipio.
- Aumento de capacidad alimentador 9901-02 Bo. Matrullas de Orocovis: Mejoras a la línea que sirve a los clientes de los barrios Matrullas y Cacao, evitando interrupciones por líneas en mal estado. Inversión: \$750,000.
- Línea 4800 Aibonito P.D.S. 3502 – Aibonito 3501: este proyecto es para aumentar la capacidad de la línea a 38 kV entre ambas subestaciones y mejorar la transferencia de energía entre éstas. Inversión: \$1,600,000.

Distrito de Cayey

- Aumentamos de conductor alimentador 3701-04 Juan Asencio, Sector La Charca, Aguas Buenas: con un proyecto multianual y una inversión de \$1,500,000 se está reemplazando la antigua alimentación hacia los Barrios Bayamoncito, Mulas, Mulitas, Tiza y Juan Asencio, la cual provoca interrupciones continuas por obsolescencia. Actualmente, se construye el resguardo del servicio a estas comunidades para comenzar con la rehabilitación de la línea.
- Aumentamos la capacidad del alimentador 3405-03 en Cayey: el proyecto promueve rehabilitar la alimentación a los clientes que residen en la Carretera PR-1, hacia la PR-7722, Barrio Pasto Viejo. La inversión en este proyecto fue de \$600,000.
- Aumentamos la capacidad del alimentador 3602-03, Las Cruces, Cayey: para mejorar las líneas que salen de la subestación Las Cruces de Cayey, especialmente, para los clientes que residen en Guavate y Cerro La Santa. La inversión en este proyecto fue de \$400,000.
- Aumentamos la capacidad de la línea 3800 Cayey T.C. a Comsat: este proyecto propone remplazo del conductor de la línea existente a uno de mayor capacidad para robustecer la transferencia de energía a 38 kV en Cayey. La inversión en este proyecto fue de \$1,401,000.
- Aumentamos la capacidad línea 0800, Cayey TC a Comsat: similar al anterior, el proyecto propone remplazo de conductor por uno de mayor capacidad para mejorar las transferencias a 38 kV en Cayey. La inversión en este proyecto fue de \$709,000.
- Extendimos el alimentador de 13.2 kV Comsat: proyecto de conversión de cargas a 13.2 kV y provisión de instalaciones para servicios nuevos a este voltaje en Cayey. La inversión en este proyecto fue de \$250,000.

REGIÓN MAYAGÜEZ

Esta Región sirve a 232,153 clientes. La misma está compuesta por cuatro distritos técnicos: Mayagüez, Aguadilla, San Sebastián y San Germán.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Mayagüez

- En el Municipio de Mayagüez, por ser ciudad sede de los Juegos Centroamericanos y del Caribe 2010, se hicieron varias obras de infraestructura. Se soterró la PR-102 y el sector conocido como el Parque El Litoral. También, se convirtió la zona del Parque El Litoral a 13.2 kV. Se añadieron amarres entre las subestaciones de Acacias 13.2 kV, Hospital de Distrito 13.2 kV y Once de Agosto 13.2 kV para asegurar el rápido restablecimiento de energía en situaciones de diferentes contingencias. Se soterró la Calle Luna y remodeló el Residencial Manuel F. Rossy. La inversión para estas mejoras fue de \$5,843,859.
- Se llevó a cabo mejoras a la seccionadora de Hacienda Juanita para agilizar las maniobras de contingencia por averías en el sistema de 38 kV que sirve a las antenas del Monte del Estado. La inversión para estas mejoras fue de \$850,000.
- Se comenzó a construir la subestación de Añasco 13.2 kV para poder crear amarres con las subestaciones de Rincón Punta del Mar 13.2 kV, Victoria 13.2 kV y Alturas de Mayagüez 13.2 kV. Esta acción redundará en una mejor regulación de voltaje y eficiencia eléctrica para nuestra agencia, con una asignación en este año fiscal de \$1,900,000.

Distrito de Aguadilla

- Se reconstruyeron las líneas de 38 kV (2700 y 2800) entre Victoria TC y Seccionadora Hospital de Distrito de Aguadilla, mejorando la confiabilidad, reduciendo pérdidas y mejorando la capacidad conductiva entre estos dos centros. Se continúa soterrando el casco urbano de Aguadilla y convirtiendo de 4.16 kV a 13.2 kV. La inversión para estas mejoras fue de \$2,800,000.
- Se reconstruyó gran parte de la línea 5600 de 38 kV desde Aguada hacia Rincón. Se realizaron amarres entre la subestación de Victoria 13.2 kV de Aguadilla y Punta del Mar 13.2 kV de Rincón. La inversión para estas mejoras fue de \$900,000.

- Se realizaron amarres de líneas a voltaje de 13.2 kV de la subestación Punta del Mar con la subestación de Victoria 13.2 kV. Se mejoró la capacidad conductiva a 800 amperes en un 85% de la línea 5600 de 38 kV que discurre por localidades de Rincón. La inversión para estas mejoras fue de \$ 278,385.
- Se reconstruyó la línea 2500 de 38 kV entre los centros de Victoria TC, San Sebastián TC incluyendo una extensión de línea hacia la subestación de Capa. Se relocizó la misma por la PR-111 con un conductor 556 ACSR. También, se construye un tramo de línea a 13.2 kV en las mismas estructuras de 38 kV y así poder tener un amarre de las subestaciones de Victoria 13.2 kV y San Sebastián 13.2 kV. Se instaló convertidor de 13.2 kV a 4.16 kV para el Barrio Naranja. Se está construyendo aproximadamente una y media millas del alimentador a 13.2 kV de San Sebastián por la PR-423 hacia PR-420 para instalar convertidor de 13.2 kV a 4.16 kV y mejorar los Barrios de Plata y Cerro Gordo.

Distrito de San Sebastián

- Reconstrucción de parte de la línea 1900 de 38 kV desde San Sebastián TC hacia Lares. Se han hecho varias conversiones a 13.2 kV en el casco urbano, Barrios Hato Arriba y Guatemala del Municipio de San Sebastián. La inversión para estas mejoras fue de \$ 500,000.
- Se realizaron mejoras a los alimentadores del casco urbano del Municipio de Las Marías a un costo de \$ 85,000.
- Se soterraron todas las salidas de la Subestación Lares 13.2kV y se hicieron mejoras a los alimentadores del casco urbano del Municipio de Lares. La inversión para estas mejoras fue de \$1,050,000.

Distrito de San Germán

- Se realizó una conversión de voltaje en el casco urbano de este Municipio a 13.2 kV. La inversión para estas mejoras fue de \$2,093,000.
- Se realizó una conversión de voltaje en el casco urbano del Municipio Cabo Rojo de 13.2 kV. La inversión para estas mejoras fue de \$870,000.
- En el Municipio de Hormigueros se construyeron amarres entre subestación de Acacias 13.2 kV y Hospital de Distrito de Mayagüez 13.2 kV para servir al Centro Comercial Mayagüez Mall y así poder tener amarres con el Complejo Deportivo

donde se celebraron los Juegos Centroamericanos y del Caribe. La inversión para estas mejoras fue de \$250,000.

- Se realizaron mejoras a los alimentadores de subestación de Sabana Grande. La inversión para estas mejoras fue de \$150,000.
- En el Municipio de Lajas se construyeron nuevas instalaciones eléctricas a 13.2 kV en conjunto con el desarrollador del proyecto residencial Tokío ayudando a la conversión de cargas. La inversión para estas mejoras fue de \$150,000.

REGIÓN PONCE

Esta Región sirve a 198,981 clientes. La misma está compuesta por cuatro distritos y un subdistrito técnicos: Ponce, Guayama, Santa Isabel, Yauco y el subdistrito de Juana Díaz

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Ponce

- Reinstalación de transformador de 11 megavoltios-amperes a subestación 5010 en el Centro de Transmisión de Ponce. Esta subestación le da resguardo a la subestación 5001 de la misma capacidad y provee la ventaja de restablecer el servicio a los clientes de la zona urbana y oriental de Ponce de manera más rápida que en años anteriores. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.
- Aumento de capacidad a línea 0500 de 38 kV desde el Centro de Transmisión de Ponce al Centro de Transmisión de Canas. Este proyecto es parte del aumento de capacidad total de esta línea hasta la Planta Termoeléctrica de Costa Sur en Guayanilla. Por el momento, se terminó esta fase, lo que mejora la confiabilidad del servicio a todos los clientes de la zona oeste de este Municipio. La inversión para estas mejoras fue de \$2,000,000.
- Construcción de línea 10200 hasta la Zona Industrial El Tuque. El propósito de esta nueva línea a 38 kV es independizar el servicio a los clientes industriales de esta zona para garantizar un servicio continuo, sin depender de los trabajos pendientes en la línea 0500, desde Canas a Costa Sur. La inversión para estas mejoras fue de \$650,000.

- Terminación de Etapa II y III de “Ponce en Marcha”. Esta construcción soterrada beneficia a la zona urbana antigua, proveyendo confiabilidad ante disturbios atmosféricos, además de un beneficio estético. La inversión para estas mejoras fue de \$3,000,000
- Construcción de línea de distribución de resguardo entre subestaciones 5005 y 5019. Este proyecto brinda la versatilidad de servir las zonas de Ponce Playa y El Tuque desde cada subestación de manera independiente. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.
- Conexión del soterrado de la línea 0300 de 38 kV a seccionadora de La Rambla. Este proyecto nos dará la oportunidad de eliminar la actual línea, la cual transcurre por zonas inaccesibles, además de que está sumamente deteriorada. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.
- Traslado de cargas y eliminación de subestación Ponce Playa a subestaciones 5018 y 5011 para poder construir canal de desagüe en el Puerto de las Américas. Estas subestaciones son más confiables debido a que están conectadas al 115kV. La inversión para estas mejoras fue de \$300,000.

Distrito de Guayama

- En el Municipio de Maunabo se aumentó la capacidad a 730 amperes a las líneas 3700 y 1500, ambas de 38 kV. Se remplazaron 20 estructuras de madera de 50' de altura por 36 postes de acero de 70'. La inversión para estas mejoras fue de \$1,982,000
- En el Municipio de Arroyo se energizaron varias urbanizaciones al voltaje de distribución de 13.2 kV. Las mismas están ubicadas al norte del Municipio en el Barrio Ancones. Esta acción redundará en una mejor regulación de voltaje y eficiencia eléctrica para nuestra agencia. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.
- En el Municipio de Guayama se realizó transferencia de clientes de los Barrios Guamaní y Carite desde la subestación 4005 a 4001. La subestación 4001 tiene menores posibilidades de interrupción y cuenta con una mejor regulación de voltaje. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.

Distrito de Santa Isabel

- En el Municipio de Salinas, Barrios Coquí y San Felipe, se terminará la conversión de voltaje a 13.2 kV, lo que conlleva una mejor regulación y calidad del servicio eléctrico. La inversión para estas mejoras fue de \$150,000.
- Se aumentó de capacidad a líneas 0100 y 0200 a 38 kV desde el Barrio Mosquito de Guayama hasta la Zona Urbana de Salinas. Con esta mejora se espera reducir significativamente las interrupciones eléctricas en todo el Municipio de Salinas. Las estructuras tenían más de 60 años y se sustituyeron por postes de metal de 70'. La inversión para estas mejoras fue de \$2,500,000.
- Se realizó una mejora para aumentar la capacidad a alimentadores de 38,000 voltios de los Barrios San Felipe, Coquí y Mareas de Salinas. Se reemplazó conductor para aumentar la capacidad a 730 amperes. Esto representa menos averías y mejor regulación de voltaje. La inversión para estas mejoras fue de \$124,000.
- En el Municipio de Santa Isabel se energizó soterrado de zona circundante a la plaza pública. Ahora contamos con una zona urbana despejada de líneas eléctricas, lo cual redundará en mayor confiabilidad en época de huracanes. La inversión para estas mejoras fue de \$200,000.
- Además, se realizó la construcción de la nueva subestación 4402 con voltaje de distribución a 13.2kV, 33 MVA. Con esta subestación mejoramos el servicio a toda la zona norte de Santa Isabel y a la vez le ofrecemos un resguardo eléctrico a la subestación 4603 de Coamo. La inversión para estas mejoras fue de \$1,500,000.
- También, se completó la conversión de voltaje a urbanizaciones vecinas a Carretera PR-52, Barrios Jauca II y Paso Seco. Esto representa un servicio continuo y mejor regulación de voltaje a residentes. La inversión para estas mejoras fue de \$150,000.
- En el Municipio de Coamo, se realizó un resguardo a 13.2 kV a toda la zona sur y oeste de este Municipio, utilizando la disponibilidad de la nueva subestación 4402, ubicada en el Barrio Jauca II de Santa Isabel. La inversión para estas mejoras fue de \$100,000.

Se construyó un nuevo alimentador a 13.2 kV para servir la zona norte y oeste de Coamo. El año pasado se comenzó la extensión de una milla de línea en

conductor con capacidad de 730 amperes para mejorar el servicio a los Barrios Pedro García, Pastos y Coamo Arriba. La inversión para estas mejoras fue de \$300,000.

Distrito de Yauco

- En el Municipio de Peñuelas, se aumentó de capacidad a línea 0500 desde Planta Termoeléctrica Costa Sur en dirección de subestación de Tallaboa. Este proyecto está en progreso. Esperamos este año adelantar bastante, lo cual beneficiará a todos los clientes de los Barrios Tallaboa Encarnación y Seboruco de Peñuelas. La inversión para estas mejoras fue de \$400,000.
- Se realizó la limpieza de servidumbres eléctricas para eliminar vegetación utilizando equipos de Sección de Riegos de Yauco. La inversión para estas mejoras fue de \$80,000.
- Se logró la instalación de nueva subestación de 40 megavoltios-amperes para servir a la distribuidora de gas natural. Esta subestación sustituirá en el futuro a la subestación actual de Tallaboa. El proyecto es una colaboración en conjunto de los Directorados de Transmisión y Distribución, y de Generación. La inversión para estas mejoras fue de \$250,000.
- En el Municipio de Guayanilla, se diligenció un aumento de capacidad de la línea 0700 desde Hotel Pichi's hasta la Planta Termoeléctrica de Costa Sur. Esta línea mejora la calidad y confiabilidad del servicio a todos los clientes de Yauco y Guayanilla. Se construyó en postes de 70' en acero, sustituyendo estructuras de madera sumamente deterioradas. La inversión para estas mejoras fue de \$1,200,000.
- Hubo un aumento de capacidad y conversión de voltaje de alimentador de distribución ubicado en estructuras de la línea 0700. El nuevo voltaje de este alimentador es a 13.2kV sustituyendo el de 4.160 kV existente. Con esto, se beneficiarán todos los clientes del Municipio. La inversión para estas mejoras fue de \$307,000.
- En el Municipio de Yauco se llevó a cabo la limpieza de todas las servidumbres de las líneas de transmisión y distribución de la zona rural norte. Esto proporciona mejor servicio y confiabilidad. La inversión para estas mejoras fue de \$150,000.

Subdistrito de Juana Díaz

- En el Municipio de Juana Díaz se construyó la nueva línea 17900 de 38kV desde el Juana Díaz TC hasta la subestación 5803 en el Fuerte Allen. Esta línea le ofrece un servicio más confiable a las industrias del Municipio y a todos los clientes residenciales. La inversión para estas mejoras fue de \$550,000.
- Se instaló interruptor nuevo en el Juana Díaz TC para independizar la línea 17900 de la línea 18000; ambas de 38 kV. Anterior a este proyecto, una avería en la zona de Cotto Laurel afectaba el servicio en Juana Díaz. Ahora se evita este inconveniente mediante la instalación del interruptor en la línea 17900. La inversión para estas mejoras fue de \$75,000.
- Se logró un aumento de capacidad y cambio de voltaje a la subestación 5803 del Fuerte Allen. Ahora esta subestación cuenta con una capacidad de 16 mVA a voltaje de distribución de 13.2 kV. Esto trae como efecto una mejor regulación de voltaje y continuidad de servicio a la zona sur de este Municipio. La inversión para estas mejoras fue de \$1,200,000
- En el Municipio de Villalba, se gestionó un aumento de capacidad de la subestación 5902 de 1.5 a 11 mVA y la reconstrucción de toda la subestación. Ahora contamos con dos alimentadores, antes solamente uno, para la zona oriental de este Municipio. La inversión para estas mejoras fue de \$600,000.
- La extensión de alimentador de 13.2 kV hacia el Barrio Almácigo es un proyecto en conjunto con la AAA y beneficiará a los clientes de la zona norte del Municipio. La inversión para estas mejoras fue de \$250,000.
- Se construyó el soterrado urbano de Yauco; Calles Manuel A. Negrón, Ramón E. Betances y Luis Muñoz Rivera, lo cual redundará en la calidad del servicio y confiabilidad. Éste es un trabajo en conjunto entre la AEE y el Municipio de Yauco. La Autoridad aportó los materiales y equipos eléctricos a un costo de \$300,000.
- En el Municipio de Guánica, se realizó la limpieza de servidumbre de líneas eléctricas de transmisión y distribución. Esto, para mantener un servicio continuo y confiable a todos los clientes. La inversión para estas mejoras fue de \$60,000.

REGIÓN ARECIBO

Esta Región sirve a 157,095 clientes. La misma está compuesta por cuatro distritos técnicos: Arecibo, Manatí, Quebradillas y Utuado.

Entre los logros más relevantes de esta Región están:

Distrito de Arecibo

- Municipio de Arecibo: en el sistema de subtransmisión, trabajamos en la línea 2100, de 38 Kv, que alimenta la subestación 8010 de Dominguito, la cual alimenta la parte sur del Municipio de Arecibo-Rural. La mejora beneficia la confiabilidad del sistema, ya que está más accesible a carreteras. La inversión para estas mejoras fue de \$442,459.
- En voltajes de distribución, se invirtieron \$563,016 en extensión del 13 kV en la subestación 8015, para suplir nuevas cargas y transferir cargas existentes, brindando confiabilidad al sistema.
- En el trayecto entre Arecibo y Barceloneta, trabajamos en la construcción de una nueva línea de 38kV para sustituir la línea 2200 existente, para proveer mayor transferencia entre Cambalache TC y Barceloneta TC. La inversión para estas mejoras fue de \$1,586,699.
- En área este de Arecibo, se hicieron mejoras al alimentador 8000-02 de subestación de Cambalache. La mejora ha sido el remplazo de conductores y postes, redundando en un servicio más confiable a dicha área en donde el salitre afecta grandemente la infraestructura. La inversión para estas mejoras fue de \$2,258,473.
- En el área de Factor se está construyendo un nuevo alimentador de 13.2 kV para absorber las cargas y eventualmente interconectar con Manatí. La inversión para estas mejoras fue de \$1,142,062.
- Municipio de Hatillo: en la red de transmisión y distribución se extendió la línea 6900 y los alimentadores de la subestación 8013 de Plaza del Norte, para proveer servicio a desarrollos nuevos y brindar confiabilidad a la red. La inversión para estas mejoras fue de \$923,204.

Distrito de Manatí

- Municipio de Manatí: en la red de subtransmisión, trabajamos en el aumento en capacidad de las líneas de 38 kV; línea 2200 y línea 14700. Ambas discurren por la PR-2 y son la fuente principal de energía para las industrias farmacéuticas de Manatí y Barceloneta. Además, son líneas de transferencia de energía en la red. La inversión para estas mejoras fue de \$1,701,772.
- En la red de distribución, se extendieron los alimentadores de 13.2 kV de la subestación 8405, para absorber nuevas cargas y existentes a 4.16 kV. La inversión para estas mejoras fue de \$862,632.
- Se instaló convertidor para suplir energía más confiable al Barrio Montebello, para mejorar el voltaje y reducir las interrupciones a los clientes. La inversión para estas mejoras fue de \$132,829.
- Municipio de Morovis: para mejorar el voltaje y reducir las interrupciones de servicio, se extendieron los alimentadores de la subestación 8801. La inversión para estas mejoras fue de \$935,912.
- Municipio de Ciales: para mejorar el voltaje y reducir las interrupciones de servicio, se extendieron los alimentadores de la subestación 8701. La mejora, también, beneficia la labor de conservación de la AEE, ya que la infraestructura discurre por la carretera. La inversión para estas mejoras fue de \$871,132.

Distrito de Quebradillas

- Municipio de Isabela: trabajamos en la construcción de un nuevo alimentador en la subestación Mora 13.2 kV, el cual servirá para conectar nuevos proyectos en desarrollo en área de la PR-2 de Isabela y absorber la carga de la subestación de Islazul que es una subestación provisional a eliminarse. La inversión para estas mejoras fue de \$690,150.
- Municipio de Camuy: al momento, se han construido unos tramos de línea como parte de la aportación de un proyecto residencial. La inversión para estas mejoras fue de \$388,108.

Distrito de Utuado

- Municipio de Jayuya: para mejorar la calidad del servicio minimizando interrupciones, se trabajó en la relocalización de las líneas de distribución que

alimentan los Barrios Coabey, Zamas y Veguita. La inversión para estas mejoras fue de \$219,388.

- Municipio de Adjuntas: para independizar los clientes de este municipio que actualmente se sirven del sistema de la Región de Ponce, se construyó una extensión del alimentador que supe el Bo. Saltillo de Adjuntas. Así hay una mejor y más rápida respuesta a las interrupciones. La inversión para estas mejoras fue de \$285,366.

PLANES FUTUROS

DIVISIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Departamento de Administración de Proyectos

En los planes futuros de este Departamento, contemplamos completar los proyectos comenzados durante el período 2009–2012, relacionados con la infraestructura eléctrica, tales como:

- El alambrado, empalme, y pruebas de cables en la construcción soterrada de la línea 3500 a 38 kV.
- Protección de la costa frente a la acometida submarina de 38 kV en Punta Arenas, Vieques. La erosión de la playa está ocasionando daños continuos en el área cercana a la acometida y a la obra construida de retención. Construiremos un proyecto para alejar la acometida a 1,000' de distancia quedando finalmente a 200' de la costa. Este proyecto estará financiado con fondos de FEMA a un costo de \$1,000,000.
- Compra e instalación de unidades remotas (RTU) en subestaciones de distribución. Tenemos pendientes las pruebas finales de calibración y validación de 7 subestaciones: Culebra, Carraízo, Punta del Mar, Magas Collores, Charco Hondo, Sea Land y Cotto Laurel. De las últimas 26 unidades remotas adquiridas, queda pendiente completar los trabajos en 14 de ellas. Este proyecto de adquisición de RTU debe continuar anualmente hasta proveer de esta tecnología a todas nuestras subestaciones.
- La demolición del antiguo edificio de la Técnica de Humacao y la construcción de un nuevo edificio a tono con las necesidades del distrito. Ya tenemos adelantado el diseño y los planos de este proyecto.

- La relocalización de la Técnica de Cayey a unas nuevas instalaciones en Cidra, éstas recién adquiridas mediante un contrato de arrendamiento con PRIDCO. La intención es entregar las instalaciones actuales de esta Técnica al ARMY, ya que el contrato de arrendamiento venció.
- La identificación de nuevos terrenos o propiedades para reubicar la Técnica de Manatí. Ésta, sufre problemas de inundaciones continuas por su ubicación y las elevaciones del terreno. También, evaluamos nuevas instalaciones para reubicar la Técnica y la Sección de Construcción y Mejoras de Mayagüez.

Departamento de Ingeniería de Distribución

Oficina de Normas y Procedimientos

- Completaremos la revisión del 100% de los procedimientos, reglamentos y comunicados técnicos de todo el Directorado de Transmisión y Distribución. De éstos, ya revisamos sobre treinta normas y procedimientos técnicos.

Oficina de Planos en Desarrollo

- Completaremos el 100% del proceso de evaluación de los planos presentados durante el 2009–2012, para poder comenzar y completar los planos que lleguen en el próximo período. Usaremos como estadísticas el por ciento de efectividad en esta Oficina, revisaremos y presentaremos nuevos planes administrativos para agilizar el servicio que se ofrece a nuestros clientes internos y externos.

Oficina de Diseño Soterrado

- Durante el 2009–2012, completamos la mayor parte de los proyectos soterrados presentados para diseño. Revisaremos y evaluaremos la integración de recurso humano adicional, así como más equipo para aumentar la cantidad de diseños soterrados que se realizan anualmente. Esto, en conformidad con la demanda y meta corporativa de soterrar la mayoría de nuestras líneas de transmisión y distribución.

Sección de Subtransmisión

- Completaremos la construcción de líneas aéreas de la línea 4100 entre Comerío TC y Naranjito Pueblo.
- Completaremos la reconstrucción de la línea 6500 entre Comerío TC y Barranquitas.

- En los proyectos de Mejoras Capitales, contemplamos la reconstrucción de las líneas 6500 (Barranquitas, Orocovis y Toro Negro TC), 1500 y 2000 (Mayagüez, Maricao y Las Marías) y la 13400 (Acacias – Lajas).
- En la construcción de líneas soterradas, contemplamos culminar los proyectos comenzados. Entre ellos:
 - ✓ Las Lomas, San Juan (300 pies lineales)
 - ✓ Levittown, Toa Baja (1,500 pies lineales)
 - ✓ Urb. Paraíso del Mar, Luquillo; Urb. Altamira, Vieques; Bahía, Fajardo (5,900 pies lineales)
- El Plan de Mejoras Capitales contempla la rehabilitación de sistemas soterrados de urbanizaciones pertenecientes a Bayamón, San Juan, Carolina, Caguas, Ponce, Humacao y Canóvanas, entre otros.
- En los próximos 4 años se instalarán alrededor de 358,200 pies de tubería HDPE. Esto, mediante el sistema de barrenado direccional.

Departamento de Construcción de Líneas de Transmisión

- Culminaremos el 100% de los proyectos comenzados durante el 2009–2012. Estos son:
 - ✓ Entrada línea 115 kV a *Pattern Wind Farm*
 - ✓ Línea 115 kV Daguao–PLWF
 - ✓ Reconstrucción 37300 Costa Sur–Dos Bocas
 - ✓ Reconstrucción 50500 Cambalache–Mora
 - ✓ Reconstrucción 38500 SJSP–Hato Rey
 - ✓ Reconstrucción 38100 SJSP–Viaducto
 - ✓ 230 kV Dos Bocas–Cambalache
 - ✓ Entrada 51000 a AES
 - ✓ 230 kV Costa Sur–Cayey (Fase I y III)
- Comenzaremos durante el próximo período la construcción de los siguientes proyectos:
 - ✓ Reconstrucción 38400 SJSP–Viaducto
 - ✓ Reconstrucción 38800 HRTC–Viaducto
 - ✓ Línea 230 kV Aguas Buenas–Aguirre

- ✓ Relocalización 38900 Caño Martín Peña
- ✓ Reconstrucción 37600-37770-38700-38200

Departamento de Construcción de Subestaciones

- Culminaremos el 100% de los proyectos comenzados durante el 2009–2012. Éstos son:
 - ✓ Patio 115 kV *Pattern Wind Farm* (Inspec)
 - ✓ Extensión Patio Daguao (PLWF)
 - ✓ Centro Transmisión 115/38 kV Hato Tejas
 - ✓ Subestaciones Hato Tejas TC
 - ✓ Terminal Mora (Soterrado Moca GIS)
 - ✓ Subestación Río Bayamón II
 - ✓ Subestación Comsat Cayey
 - ✓ Subestación Martín Peña II
 - ✓ Mejoras Seccionadora 38 kV Quebradillas
 - ✓ Extensión Patio 115 kV Palmer
 - ✓ Subestación Playas Luquillo Palmer
 - ✓ Extensión Patio 230 kV Costa Sur (L Cambalache)
 - ✓ Extensión Patio 230 kV Cambalache Planta
 - ✓ Centro Transmisión 115/38 kV Barranquitas
 - ✓ SJSP GIS 38 kV (equipo y alamb)
 - ✓ SJSP GIS 115 kV (equipo y alamb)
 - ✓ Reemplazo “Breakers” Transmisión (*Blanket*)
 - ✓ Reemplazo Disyuntor Distribución (*Blanket*)
 - ✓ SCADA (40 RTU)
- Comenzaremos durante el próximo período la construcción de los siguientes proyectos:
 - ✓ Seccionadora 115 kV CREA
 - ✓ Seccionadora 115 kV Arenas
 - ✓ Aumento Capacidad Grana II
 - ✓ Extensión Barra 115 kV HRTC
 - ✓ Subestación Añasco
 - ✓ Extensión Patio 230 kV AES línea 50700
 - ✓ Segundo Acceso Patio Canóvanas
 - ✓ Aumento Capacidad Transformador 115/38 kV BTC

- ✓ Subestación Caparra
- ✓ Buen Pastor TC 115/38 kV
- ✓ Seccionadora 115 kV Conquistador
- ✓ Seccionadora 115 kV Grana

Programas de Preinspección de Subestaciones

- Culminaremos al 100% la construcción de los catorce centros de acopio a través de toda la Isla. Además, lograr la disponibilidad total de los servicios que se ofrecerán en estos centros.
- Recibirán materiales ferrosos, postes de hormigón y “scraps”.
- Recibirán los materiales que generan otras oficinas y que estén en los patios de las mismas. Además, agiliza el recogido de estos materiales en todas las subestaciones.
- Completar el plan de remplazo de cilindros en todos los candados BEST de la AEE.
- Propusimos la eliminación de los baños sanitarios de aproximadamente 370 subestaciones, por las siguientes razones:
 - ✓ Instalaremos baños portátiles dentro de la subestación en un área cercada con acceso a la compañía contratante y reubicaremos guardias de seguridad dentro de esos predios.
 - ✓ Tendremos un ahorro recurrente de \$1.1 millones en mantenimiento.
 - ✓ Un ahorro de más de \$3.75 millones en construcción de cuartos para equipos de comunicaciones (Smart Grid, y otros).
 - ✓ Eliminamos pozos sépticos.
- Propuesta para el material vegetativo:
 - ✓ Disponer de la viruta o los residuos del desganche de árboles que transcurren por las servidumbres de las líneas de transmisión y distribución.

- ✓ Llevar los residuos del desganche a los centros de acopio de la AEE a nivel Isla.
- ✓ Disponer de este material mediante el reciclaje con compañías interesadas en esta gestión.
- Identificar fondos para los programas de reciclaje.
- Se instalarán metros con capacidad de transmisión de datos a través de nuestro Sistema de Medición Remota en las plantas de la AAA, para llevar un control exacto por hora del consumo de agua. Esto ayudará a detectar filtraciones, mal uso y equipos defectuosos mediante el monitoreo diario del metro.

División de Operaciones de Distribución

- Continuaremos con el Programa de Automatización del Sistema de Distribución, completando las evaluaciones y pruebas de los equipos instalados e identificando los más funcionales. Esto, de acuerdo con las necesidades de la AEE y asegurando llevar esta nueva e innovadora tecnología a través de toda la Isla.
- Reclutaremos recurso humano en la Sección de Sistemas de Transmisión. Nuestra intención es aumentar la cantidad de grupos de trabajo que estarán dirigidos a dar mantenimiento, conservación y reparación de los dispositivos y líneas de transmisión. Este nuevo organigrama, nos permitirá dirigir esfuerzos en atender las deficiencias identificadas en las líneas de transmisión de 38 kV, 115 kV y 230 kV a través de toda la Isla. Contemplamos con este plan, dividir la Sección en dos regiones: norte y sur, para mejorar el tiempo de respuesta promedio y reducir la cantidad y duración de las interrupciones en líneas de este voltaje.

REGIONES OPERACIONALES TÉCNICAS

Esta área está dividida en siete regiones operacionales con veintisiete distritos técnicos que ofrecen servicios a todos los municipios de la Isla.

Para el Directorado, los planes más relevantes de cada región van dirigidos a mejorar el servicio y la confiabilidad que ofrecemos a nuestros clientes. En todas la regiones, nuestro plan principal es eliminar todas las subestaciones a 4.16 kV y sustituirlas por nuevas subestaciones a 13.2 kV a través de toda la Isla. Inicialmente este plan contempla extender este voltaje a todos los cascos urbanos y, posteriormente, llegar a las zonas rurales. Este voltaje ofrece mayor confiabilidad a los clientes y reduce las

pérdidas en la producción de energía redundando en un servicio continuo y reduciendo las interrupciones en el sistema.

Continuaremos con la extensión de nuevas líneas 13.2 kV que sustituirán las de menor voltaje hacia todas las áreas. Esto conlleva, además, la construcción e instalación de estructuras más altas y más fuertes que puedan soportar fenómenos atmosféricos. Estas construcciones se harán cerca de las carreteras para el fácil acceso y mantenimiento a las líneas y así mejorar el tiempo de respuesta. También, contempla el aumento de calibre con y sin cubierta que ofrecerá la disponibilidad de suficiente capacidad en amperaje, para poder asumir las cargas futuras y las existentes sin ofrecer resistencia al desarrollo urbano y comercial de toda la Isla.

En los proyectos de transmisión, vamos dirigidos a continuar reconstruyendo, en muchos casos por la carretera, las líneas de transmisión de 38 kV, 115 kV y 230 kV con estructuras más altas y más fuertes que mejoren la estética y ofrezcan mayor resistencia a vientos huracanados. En el proceso, aumentamos el calibre del alambre que asumirá nuevas cargas y, por la altura, reducirá las interrupciones por árboles cerca de las líneas.

Todas las regiones contemplan en su plan de trabajo futuro moverse a la construcción y reconstrucción de nuevos sistemas soterrados de todos los voltajes de transmisión y distribución. Esto, a la vanguardia y cumpliendo con las metas corporativas de soterrar la mayoría de nuestras líneas eléctricas. Se establece como meta soterrar las áreas urbanas y pueblos como etapa inicial e ir moviéndonos a extender estos sistemas soterrados a las áreas más cercanas a los pueblos.

Buscando agilizar, mejorar la productividad y los servicios ofrecidos a nuestros clientes, crearemos nuevas secciones en las áreas regionales con nuevos organigramas operacionales para atender con mayor efectividad las querellas y reclamaciones de nuestros clientes. Buscando maximizar los recursos humanos dirigidos al desganche, al mantenimiento y conservación de todas las líneas, estableceremos programas de trabajo que no se vean interrumpidos por averías u otras situaciones. Esto garantiza que mejore el tiempo de respuesta a nuestros clientes y reduzca la cantidad y duración de las interrupciones de servicio.

Estableceremos planes de reclutamiento continuo de empleados en puestos técnicos que permita la transferencia de conocimiento, estrategias y mañas de trabajo de los empleados salientes a los de nuevo reclutamiento. Con esto garantizamos que estos nuevos empleados puedan operar el sistema eficientemente para proveer un mejor servicio a nuestros clientes, de forma segura.

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapas</u>
1-Jul-12	07743	LÍNEA 230 KV AGUIRRE CAYEY SECCIONADORA 230 KV	6,000	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA NUEVA DE 230KV DE AGUIRRE A CAYEY PARA EXPANDIR EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN DE 230 KV	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
14-Oct-09	14515	LÍNEA 230 KV COSTA SUR CAMBALACHE	8,800	CONSTRUCCIÓN DE UNA LÍNEA DE 230 KV DESDE COSTA SUR PLANTA HASTA LA PLANTA CAMBALACHE	CONSTR 53%
8-Feb-11	14519	LÍNEA 230 KV COSTA SUR AGUAS BUENAS GIS	3,635	CONSTRUCCIÓN PARA MEJORAR LA TRANSFERENCIA DE ENERGÍA DESDE LA CENTRAL COSTA SUR HASTA SAN JUAN METRO	CONSTR 52% Y SE TRANSF DOS MILLONES A OTRO PROY
1-Jul-12	12425	LÍNEAS NUEVAS DE ENTRADA DE 115 KV Y 38 KV EN BAIROA CAGUAS TC	1,900	ADQUISICIÓN DE EQUIPO Y MATERIALES PARA CONSTRUIR LAS LÍNEAS QUE ENTRAN AL CENTRO DE TRANSMISIÓN EN BAIROA. LAS LÍNEAS A 115KV SERÁN CON EL CONDUCTOR 556.5 KCMIL ACSR Y LAS DE 38 KV CON 556.5 KCMIL ACSR	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	05736	RECONSTRUCCIÓN Y AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 37300	975	RECONSTRUCCIÓN Y AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 37300 CENTRAL COSTA SUR A DOS BOCAS HP CONSTRUCCIÓN DE PATIO DE INTERRUPTORES 115/38 KV EN COMERÍO PARA EXPANDIR EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN. INCLUYE TRANSF., DISYUNTORES, ESTRUCTURAS Y OTROS EQUIPOS NECESARIOS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	07745	CENTRO DE TRANSMISIÓN 115/38 KV BAIROA CAGUAS	775	ADQUISICIÓN DE EQUIPO Y CONSTRUCCIÓN DEL CENTRO DE TRANSMISIÓN DE 115/38KV	PEND SOLICITAR ESTIMADO
3-Oct-11	12441	CENTRO DE TRANSMISIÓN DE 115 KV BARRANQUITAS	2,400	COMPRA MATERIALES, EQUIPO Y CONSTRUCCIÓN DE UN CENTRO DE TRANSMISIÓN 115/38 KV SEGÚN DIAGRAMA SOMETIDO A INGENIERÍA	CONSTR 20%
1-Jul-12	13927	AUMENTO DE CAPACIDAD DEL TRANSFORMADOR 1 BAYAMÓN TC	2,000	AUMENTAR LA CAPACIDAD AL TRANSFORMADOR 1 EN BAYAMÓN TC A 150 MVA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08558	EXTENSIÓN PATIO DE INTERRUPTORES 230 KV CAMBALACHE	350	COMPRA MATERIALES, EQUIPO Y CONSTRUCCIÓN DE LA EXPANSIÓN DEL PATIO A 230 KV EN ARECIBO CAMBALACHE PARA INTEGRAR LA LÍNEA DESDE COSTA SUR	CONSTR 60%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17152	TERMINAL 230 KV COSTA SUR LÍNEA COSTA SUR - CAMBALACHE PLANTA	175	PARA HABILITAR TERMINAL EN CAMBALACHE PARA LA LÍNEA 230KV COSTA SUR CAMBALACHE	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	00744	EXTENSIÓN AL PATIO DE INTERRUPTORES DE 115 KV PALMER	70	EXTENSIÓN AL PATIO 230 KV EN LA PLANTA DE SOUCO PARA NUEVAS LÍNEAS HACIA AGUAS BUENAS Y LA PLANTA CAMBALACHE	CONSTR 60%
1-Jul-12	19541	EXTENSIÓN A LA BARRA 115 KV HATO REY TC	900	EXTENSIÓN A LA BARRA 115 KV DEL CENTRO DE TRANSMISIÓN HATO REY	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19544	SECCIONADORA 115 KV CONQUISTADOR TRUJILLO ALTO	700	NUEVA SECCIONADORA 115 KV EN LA SUBESTACIÓN CONQUISTADOR	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19547	SECCIONADORA 115 KV BUEN PASTOR GUAYNABO	75	NUEVA SECCIONADORA 115KV EN LA SUBESTACIÓN BUEN PASTOR	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19548	SECCIONADORA 115 KV GRANA - GUAYNABO	525	NUEVA SECCIONADORA 115 KV EN LA SUBESTACIÓN GRANA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19549	SECCIONADORA 115 KV ARENAS, TOA BAJA	700	NUEVA SECCIONADORA 115KV EN SUBESTACIÓN ARENAS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19550	SECCIONADORA 115 KV CREA BAYAMÓN	475	NUEVA SECCIONADORA 115KV EN LA SUBESTACIÓN CREA	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	19555	ACCESO NUEVO BARRA 115 KV CANÓVANAS TC	125	ACCESO NUEVO A LA BARRA DE 115 KV EN CANÓVANAS TC PARA MANTENIMIENTO DE EQUIPOS MAYORES E INSTALACIÓN DE SUBESTACIÓN PORTÁTIL. SE REQUIEREN FONDOS PARA EL 2012 \$100K Y 2013 \$150K	CONSTR 0%
1-Jul-12	19594	EXTENSIÓN BARRA 115 KV HATO REY TC	975	EXTENSIÓN BARRA 115KV EN HATO REY TC PARA INDIVIDUALIZAR LA CORRECCIÓN DE LA SUBESTACIÓN 1419 DE LA SUBESTACIÓN 1420	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08570	EXTENSIÓN AL PATIO DE INTERRUPTORES 38 KV DE QUEBRADILLAS	300	COMPRA EQUIPO, MATERIALES Y CONSTRUCCIÓN PARA INCLUIR UN DISYUNTOR ADICIONAL. ESTE REPLAZA EL FUSIBLE DE LA LÍNEA 14900	CONSTR 60%
1-Jul-12	09434	RECONSTRUCCIÓN LÍNEAS 37600 Y 37700 PALO SECO	450	REHABILITAR Y RECONSTRUIR LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SERIAMENTE DETERIORADAS A TRAVÉS DEL TIEMPO POR OPERACIONES SEVERAS O POR CONDICIONES AMBIENTALES. RECONSTRUCCIÓN DE LAS LÍNEAS 37600 Y 37700	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17118	RECONSTRUCCIÓN ESTRUCTURAS LÍNEAS 115 KV PALO SECO	900	RECONSTRUCCIÓN ESTRUCTURAS EN LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 KV DEBIDO A DETERIOROS DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES, HERRAJE, AISLACIÓN, CONDUCTOR AÉREO DE PUESTA A TIERRA Y TENSORES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19434	RELOCALIZACIÓN 38900 MARTÍN PEÑA	900	RELOCALIZACIÓN LÍNEA 38900 MARTÍN PEÑA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	00786	REEMPLAZO DE INTERRUPTORES Y AUMENTO DE CAPACIDAD PALO SECO	470	REEMPLAZO DE <i>BREAKERS</i> POR CAPACIDAD INTERRUPTIVA O POR OBSOLESENCIA	CONSTR 0%
1-Jul-12	02721	SUBESTACIÓN PALMER TC 13.2 KV	820	NUEVA SUBESTACIÓN 13.2KV LUQUILLO	CONSTR 70%
1-Jul-12	05212	SUBESTACIÓN CAPARRA 13.2 KV	2,400	DISEÑO, COMPRA DE EQUIPO Y CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN EN SAN PATRICIO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	12524	SUBESTACIÓN CAYEY 13.2 KV	175	DISEÑO, COMPRA DE EQUIPO Y CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN NUEVAS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	14537	SUBESTACIÓN RÍO BAYAMÓN II 13.2 KV BAYAMÓN	175	CONST DE AMARRE PARA TRANSF DE CARGA EN CASO DE EMERGENCIAS.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	16269	SUBESTACIÓN AÑASCO TC 13.2 KV	1,900	PARA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA NUEVA SUBESTACIÓN NECESARIA EN AÑASCO DE 115/13 KV.	CONSTR 0%
1-Jul-12	19593	AUMENTO DE CAPACIDAD GRANA II GUAYNABO	1,775	AUMENTAR LA CAPACIDAD DEL TRANSFORMADOR DE LA SUBESTACIÓN 1909 DEBIDO A LA SOBRECARGA DEL TRANSFORMADOR EXISTENTE	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19542	SOTERRADO CENTRO DE TRANSMISIÓN VENEZUELA 115 KV SAN JUAN	1,900	CONSTRUCCIÓN DE SOTERRADO DE 115KV PARA ENTRADA Y SALIDA DE LÍNEA 40500 AL NUEVO CENTRO DE TRANSMISIÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	09692	REPLAZO DE DISPOSITIVOS PROTECTORES AUTOMÁTICOS DE DISTRIBUCIÓN	450	COMPRA E INSTALACIÓN DE DISPOSITIVOS PROTECTORES AUTOMÁTICOS PARA EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN. INCLUYE REPUESTO DE INTERRUPTORES DAÑADOS, OBSOLETOS, DISYUNTORES Y SECCIONALIZADORES	COMPRA
1-Jul-12	02430	ESTUDIOS PRELIMINARES INGENIERÍA PALO SECO	1,000	FONDOS SEPARADOS PARA REALIZAR ESTUDIOS RELACIONADOS CON EL MEDIO AMBIENTE, LICENCIAMIENTOS, ESTUDIOS PARA PODER DISEÑAR LOS PROYECTOS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	16987	PATIO DE INTERRUPTORES 115 KV SAN JUAN GIS	1,800	REEMPLAZAR Y REUBICAR EL PATIO DE INTERRUPTORES EXISTENTES DE 38 KV EN LA PLANTA DE SAN JUAN	CONSTR 0%
1-Jul-12	15017	SOTERRADO PONCE EN MARCHA	975	EL ALCANCE DEL PROYECTO ES EL SOTERRADO DE LAS UTILIDADES ELÉCTRICAS QUE INCLUYEN LOS TRABAJOS CIVILES ELÉCTRICOS, ALAMBRADO, INSTALACIÓN Y/O REEMPLAZO DE EQUIPO ELECTRICO, Y TODO LO NECESARIO PARA LA CONVERSIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN AÉREA DE 4.16KV A 13.2KV.	SOLICITAR TRANSF DE FONDOS PENDIENTE APROBAR ESTIMADO
1-Jul-12	08316	EQUIPOS MENORES DE CONSTRUCCIÓN PALO SECO	550	PARA LA COMPRA Y REEMPLAZO DE EQUIPOS DE CONSTRUCCIÓN QUE SE UTILIZAN EN LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS ELÉCTRICAS Y SUBESTACIONES. EQUIPOS MENORES DE CONSTRUCCIÓN PARA LÍNEAS Y SUBESTACIONES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	00894	REEMPLAZO POSTES DE TRANSMISIÓN PALO SECO	2,000	REEMPLAZO POSTES TRANSMISIÓN ZONA URBANA	CONSTR 20%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapas</u>
1-Jul-12	00895	OTROS GASTOS DE TRANSMISIÓN PALO SECO	600	PROYECTOS ESPECIALES PARA SERVIR CARGAS NUEVAS EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, Y PROYECTOS MISCELÁNEOS PARA MEJORAR LOS DESCONECTIVOS DE LÍNEAS COMO GOAB, ACB, ETC.	CONSTR 20%
1-Jul-12	02433	EXTENSIÓN LÍNEA PARA NUEVOS CLIENTES (EXTENSIÓN CORTA DE LÍNEAS) PALO SECO	1,500	TODA EXTENSIÓN CORTA DE LÍNEAS PARA ABONADOS RURALES QUE ESTÉ ECONÓMICAMENTE JUSTICADA POR EL CONSUMO MENSUAL O POR UN CONTRATO ESPECIAL CON EL ABONADO POR UN MÍNIMO GARANTIZADO DE CONSUMO MENSUAL	CONSTR 20%
1-Jul-12	02434	EXTENSIÓN LÍNEA PARA NUEVOS CLIENTES (LÍNEA DE DISTRIBUCIÓN) PALO SECO	295	EXTENSIÓN DE LÍNEA DE DISTRIBUCIÓN PARA SERVIR A NUEVOS ABONADOS DE ZONAS RURALES (PROGRAMA GENERAL)	CONSTR 20%
1-Jul-12	14874	REPLAZO VERJAS SUBESTACIONES DISTRITOS FAJARDO	140	REPARACIÓN DE VERJA LA CUAL SE ENCUENTRA EN DETERIORO Y ES LA SUBESTACIÓN QUE UBICA LA SALIDA DEL CABLE SUBMARINO DE VIEQUES A CULEBRA. ADEMÁS DE LA ENTRADA A LA SUBESTACIÓN PUERTO DEL REY, LA CUAL TIENE PROBLEMAS DE EROSIÓN DEL TERRENO.	CONSTR 20%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	00968	ESTIMADOS GENÉRICOS DE DISTRIBUCIÓN PARA ZONA URBANA PALO SECO	17,400	ESTE INCLUYE LA CONSTRUCCIÓN PARA REPONER FACILIDADES DE DISTRIBUCIÓN URBANA EXISTENTES QUE ESTÉN OBSOLETAS POR CONDICIONES ELÉCTRICAS O FÍSICAS POBRES, O PARA AUMENTAR LA CAPACIDAD DEL SISTEMA. ESTIMADOS GENÉRICOS - DISTRIBUCIÓN (ZONA)	CONSTR 20%
1-Jul-12	17125	MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN AÉREA 13.2 KV PALO SECO	200	INCLUYE LA RECONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADORES 13.2 KV EN POSTES EXISTENTES PARA AUMENTO DE CAPACIDAD, REPLAZO DE POSTES DETERIORADOS, REPLAZO DE POSTES POR UNOS DE MAYOR ALTURA PARA MEJORAR LOS ESPACIOS DE DESPEJES, INSTALACIÓN DE NEUTRAL COMÚN O TERCER HILO PARA COMPLETAR TRES FASES, RELOCALIZAR TRAMOS DE ALIMENTADORES Y REPLAZAR ELEMENTOS OBSOLETOS O DETERIORADOS. INCLUYE TRANSFORMADORES, CONDUCTORES, HERRAJES, AISLACIÓN, ENTRE OTROS Y LA LABOR. ALGUNOS COMPONENTES REPLAZADOS PODRÍAN	CONSTR 20%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
				CONLLEVAR ESTIMADOS DE RETIRO.	
1-Jul-12	00917	ESTIMADOS GENÉRICOS PARA LOS SISTEMAS SOTERRADOS PALO SECO	475	ESTE RENGLÓN DEL PRESUPUESTO CUBRE LOS GASTOS PARA MEJORAS Y EXTENSIONES AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN SOTERRADO.	CONSTR 20%
1-Jul-12	18633	MEJORAS AL SISTEMA SOTERRADO 4.16 KV - 8.32 KV PALO SECO	4,000	REPLAZO O AUMENTO DE CAPACIDAD DE ALIMENTADORES SOTERRADOS DE 4.16 KV A 8.32 KV DEBIDO A OBSOLESCENCIA, DETERIORO Y NECESIDAD DE CAPACIDAD ADICIONAL. INCLUYE LOS CABLES, TRANSFORMADORES, EMPALMES, "MANHOLES", MATERIALES RELACIONADOS Y LA LABOR. ALGUNOS COMPONENTES REPLAZADOS PODRÍAN CONLLEVAR ESTIMADO DE RETIRO.	CONSTR 20%
1-Jul-12	01034	LÍNEAS AÉREAS Y SOTERRADAS PARA ALUMBRADO PÚBLICO PALO SECO	4,000	ESTE RENGLÓN CUBRE LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS AÉREAS Y SOTERRADAS DE ALUMBRADO PÚBLICO EN LA ZONA URBANA Y RURAL A PARTIR DE JULIO 2004.	CONSTR 20%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	01035	OTRAS PLANTAS DE DISTRIBUCIÓN PALO SECO	3,000	ESTE RENGLÓN INCLUYE TODO GASTO DE CONST. IMPREVISTO PARA REPONER O RELOCALIZAR FACILIDADES EXISTENTES URBANAS Y RURALES A PARTIR DE JULIO DE 2004. OTRAS PLANTAS DE DISTRIBUCIÓN (URBANAS)	CONSTR 20%
1-Jul-12	01198	MEJORAS PARA EDIFICIOS Y TERRENOS PALO SECO	575	FONDOS DISPONIBLES PARA EFECTUAR MEJORAS Y REPARACIONES A OFICINAS TÉCNICAS, ESTACIONAMIENTOS, TERRENOS Y EDIFICIOS. MEJORAS PARA EDIFICIOS Y TERRENOS	CONSTR 10%
1-Jul-12	01771	SISTEMA DE MÓDULOS OFICINAS TÉCNICAS SANTURCE	75	ADQUISICIÓN DE SISTEMA DE MÓDULOS PARA LAS OFICINAS TÉCNICAS DEL DIRECTORADO	COMPRA
1-Jul-12	04770	EQUIPOS, SISTEMAS COMPUTADORIZADOS Y COMUNICACIONES TRANS. Y DISTRIBUCIÓN SANTURCE	185	LOS PROYECTOS BAJO ESTA PARTIDA PRESUPUESTARIA SON CON EL PROPÓSITO DE COMPRAR EQUIPOS DE COMPUTADORAS Y SUS PERIFERALES, TAMBIEN INCLUYE LOS SISTEMAS O PROGRAMAS DE PROCESAMIENTO DE DATOS.	COMPRA

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	14437	EQUIPO DE COMUNICACIÓN TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN SANTURCE	75	ADQUISICIÓN DE CONSOLAS DE SISTEMA DE RADIO ENTRONCADO PARA USO COD ARECIBO, CAGUAS (2), MAYAGÜEZ Y PONCE	COMPRA
1-Jul-12	01769	EQUIPO Y HERRAMIENTAS GENERAL SANTURCE	400	A TRAVÉS DE ESTA PARTIDA DE PRESUPUESTO SE ADQUIERE EQUIPO Y HERRAMIENTAS PARA EL USO DE LAS OFICINAS TÉCNICAS. EQUIPO NECESARIO PARA EL TRABAJO DE LAS BRIGADAS	COMPRA
19-Jul-12	09793	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 6500	5,000	AUMENTO CAPACIDAD DE CONDUCTOR, REMPLAZO DE POSTES DE MADERA POR POSTES DE METAL, REMPLAZO DE HERRAJES (LN. 6500 BARRANQUITAS - COMERÍO T.C. - AGUAS BUENAS)	CONSTR 4%
1-Jul-12	08574	SUBESTACIÓN 38 KV AISLADA CON GAS DE BAYAMÓN	950	DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN SUBESTACIÓN 38 KV AISLADA CON GAS	PENDIENTE RECIBIR APROB DE ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17109	MEJORAS E INSTALACIÓN DE RTU'S SUBESTACIONES AEE MANATÍ	475	INSTALAR UNIDADES REMOTAS DEL SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN DE ENERGÍA A APROXIMADAMENTE 40 SUBESTACIONES EXISTENTES DONDE SEA FACTIBLE LA COMUNICACIÓN. MEJORAR LAS FACILIDADES EXISTENTES Y AUMENTAR LA CAPACIDAD DE LAS UNIDADES REMOTAS ACTUALES. REPLAZAR EQUIPO	ADQ EQUIPO
1-Jul-12	06723	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE UNIDADES SECCIONADORAS MANATÍ	575	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE UNIDADES SECCIONADORAS PARA EL SISTEMA SOTERRADO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	02800	COMPRA DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN, MANATÍ	575	COMPRA DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN	ADQ EQUIPO
3-Ago-12	07976	REPARACIÓN DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN, MANATÍ	575	REPARACION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN AVERIADOS QUE REQUIERAN REBOBINADO. REPARACIÓN Y CAPITALIZACIÓN DE TRANSFORMADORES	ADQ EQUIPO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	02804	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE INTERRUPTORES	575	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE INTERRUPTORES DE SUBESTACIÓN DE LÍNEAS AÉREAS, LÍNEAS SOTERRADAS Y RECERRADORES, MANATÍ	ADQ EQUIPO
1-Jul-12	02806	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE REGULADORES DE VOLTAJE	275	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN, MANATÍ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	02807	COMPRA Y REPLAZO DE CAPACITORES DE LÍNEA	475	COMPRA DE CAPACITORES, MANATÍ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	09031	COMPRA DE CONVERTIDORES DE VOLTAJE	575	COMPRA DE CONVERTIDORES MANATÍ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	04378	AUTOMATIZACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	1,000	PROYECTO PILOTO PARA AUTOMATIZAR LA OPERACIÓN Y OBTENCIÓN DE DATOS DEL ALIMENTADOR 1204-4 DE LA SUBESTACIÓN EL CONQUISTADOR	ADQ EQUIPO
1-Jul-12	13591	CONSTRUCCIÓN DE TÉCNICA EN MANATÍ	600	CONSTRUCCIÓN DE CENTRO DE SERVICIOS ELÉCTRICOS QUE CONSISTE EN: EDIF. ADM., DESPACHO DE SERVICIO, ALMACÉN GEN., TALLER MECÁNICA, Y HELIPUERTO, AREA PARA BRIGADAS, COMEDORES,	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
				ALMACÉN TRANSFORMADORES Y POSTES	
1-Jul-12	15080	MEJORAS MISCELÁNEAS ALMACÉN 005, PALO SECO	300	DESDE 2008, POR <u>SEÑALAMIENTOS DE SALUD Y SEGURIDAD DE OSHA</u> , SE REQUIERE REALIZAR VARIOS TRABAJOS EN EL ALMACÉN: REMODELACIÓN DE LOS BAÑOS, YA QUE NO CUMPLEN CON LA LEY DE IMPEDIDOS, LÁMPRAS PARA LA OFIC. ADMINISTRATIVA, REPLAZO DE DOS PUERTAS, REPLAZAR OPERADORES DE VENTANAS, REPLAZO DE AIRES ACONDICIONADOS, INSTALAR DETECTORES DE HUMO, CUARTO DE COMUNICACIONES DE INTRANET Y EL CUADRO DEBEN ESTAR BAJO LLAVE.	PENDIENTE DE SALUD Y SEGURIDAD PARA COMENZAR
1-Jul-12	07025	IMPLANTAR LEY DE PROTECCIÓN DE IMPEDIDO, PALO SECO	200	REMODELAR EDIFICIOS EXISTENTES PARA INCLUIR FACILIDADES PARA PERSONAS CON IMPEDIMENTOS, PARA CUMPLIR CON LA LEY ADA Y EVITAR MULTAS.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08255	EQUIPO Y HERRAMIENTAS SISTEMAS DISTRIBUCIÓN	175	COMPRA Y CAPITALIZACIÓN DE EQUIPO Y HERAMIENTAS PARA	ADQ EQUIPO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
		PALO SECO		SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	
1-Jul-12	14838	RECONSTRUCCIÓN DE MALLAS DE TIERRA SUBESTACIONES SAN JUAN	5	RECONSTRUCCIÓN DE LAS MALLAS DE TIERRA EN VARIAS SUBESTACIONES DE LA REGIÓN DE SAN JUAN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16757	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1118 LLORÉNS TORRES 13.2 KV, HATO REY	250	EXTENDER 13.2 KV DESDE LA CALLE URDIALES HASTA EMBALSE SAN JOSÉ. EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR DE 132KV CALLE URDIALES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16780	EXT ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1401 FONALLEDAS 13.2 KV, HATO REY	250	EXTENDER 13.2 KV POR CALLE NOTRE DAME DESDE LA AVE. JESUS T. PIÑERO HASTA LA AVE. AMÉRICO MIRANDA. EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR DE 13.2KV CALLE NOTRE DAME	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16891	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1111 MARTÍN PEÑA 13.2 KV	175	EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR DE 13.2KV CALLE BARTOLOMÉ DE LAS CASAS, HATO REY	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16899	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1404 HATO REY GIS 13.2 KV	175	EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR DE 13.2KV CALLE JUAN P. DUARTE	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	12731	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1111 MARTÍN PEÑA 13.2 KV	175	SOTERRAR LÍNEAS DE 13 KV EN LA AVE. PONCE DE LEÓN Y PASAR CARGA DEL 4 AL 13 KV, HATO REY	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08644	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEAS 3100 Y 3600 - GUAYNABO	125	MEJORA A LAS LÍNEAS 3100 Y 3600 DESDE MONACILLOS HASTA INTERMEDIA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19420	RELOCALIZACIÓN LÍNEA 3100 INTERMEDIA A CARRAIZO - SUBESTACIÓN 1201	225	RELOCALIZAR LN 3100 QUE ALIMENTA LA REPRESA CARRAIZO Y LA SUB. 1201 POR LA CARR. 181 Y LA CARR. 175, TRUJILLO ALTO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15405	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1206 ENCANTADA 13.2 KV	75	CAMBIO DE VOLTAJE MORCELO Y CARRAIZO, TRUJILLO ALTO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19410	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1346 MONACILLOS 13.2 KV	75	CAMBIAR CARGAS DE 4.16 KV DE LA SUBESTACIÓN LA MUDA A 13.2KV SUBESTACIÓN 1303 VILLA BETINA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	14309	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1346 MONACILLOS 13.2 KV	100	RECONSTRUIR EL SISTEMA SOTERRADO EN LA URB. VENUS GARDENS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	06671	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 7100	175	COMPRA DE MATERIAL E INSTALACIÓN PARA AUMENTAR LA CAPACIDAD A 48 MVA A LA LÍNEA 7100 ENTRE EGOZCUE Y CONDADO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	12541	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1908 -3 BUEN PASTOR 13.2 KV, GUAYNABO	175	ALIMENTADOR DE 13 KV POR LA CARR. 1 PARA SERVIR CARR. 173 Y CARR. 834 PROYECTOS NUEVOS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19411	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1529 CACHETE 13.2 KV	175	EXTENDER ALIMENTADOR 1529 A LO LARGO DE LA AVE. DE DIEGO DESDE SUIZA DAIRY HASTA LA AVE. PIÑEIRO – GUAYNABO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19412	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1521 SAN FERNANDO 13.2 KV	110	EXTENDER ALIMENTADOR 1521-1 A LO LARGO DE LA AVE. PONCE DE LEÓN (BO. AMELIA) DESDE WALGREENS EN LA CALLE RODRIGO DE TRIANA HASTA EL LÍMITE MUNICIPAL CON CATAÑO	CONSTR 0%
1-Jul-12	19414	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1908 BUEN PASTOR 13.2 KV, GUAYNABO	190	EXTENDER ALIM. 1908-1 (SUB. BUEN PASTOR) A LO LARGO DE LA CARR. 834. FASE I - DESDE LA CARR. 1 HASTA LA ENTRADA DE FINCA ELENA. FASE II - DESDE FINCA ELENA HASTA LA RESERVA FORESTAL LA MARQUESA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	19418	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1907 GRANA 13.2 KV, GUAYNABO	75	EXTENDER EL ALIM. 1905-5 A LO LARGO DE LA CARR. 169 DESDE INT. PERIFERAL SUR HASTA LA INT. CARR. 836. FASE I - INT. PERIFERAL SUR HASTA CAMINO BERRÍOS. FASE II - CAMINO BERRÍOS HASTA CARR. 836	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15388	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1013 COVADONGA GIS I 13.2 KV	175	CONECTAR NUEVOS ALIMENTADORES AL SISTEMA DE LA AEE EN SAN JUAN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15391	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1119 ISLA GRANDE GIS 13.2 KV	175	PARA CONECTAR NUEVOS ALIMENTADORES 2, 3, 9 Y 10 AL SISTEMA DE LA AEE, ES NECESARIO EXPANDIR EL SISTEMA Y SERVIR CLIENTES NUEVOS EN LA ZONA DEL DISTRITO DE CONVENCIONES	CONSTR 0%
1-Jul-12	16471	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1529 CACHETE 13.2 KV	175	SOTERRADO CALLE PINO DEL RÍO GARDEN HILL SAN JUAN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	19413	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1908 BUEN PASTOR 13.2 KV, SAN JUAN	175	EXTENDER ALIMENTADOR SOTERRADO 1908-2 SUB. BUEN PASTOR A LO LARGO DEL EXPRESO O'NEILL DESDE LA CARR. 169 HASTA LA CARR. 834 CERCA DE LA RESERVA FORESTAL LA MARQUESA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	07808	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADO SUBESTACIÓN 1116 PLANTA SANTURCE 13.2 KV	200	HACER "MANHOLE", INSTALAR U. S. Y REPLAZAR CABLE AVERIADO DIRECTO A TIERRA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	14301	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1013 COVADONGA GIS 13.2 KV	75	SE VA A UTILIZAR PARA ELIMINAR CONDICIÓN PELIGROSA EN LA CALLE RECINTO SUR DEL VIEJO SAN JUAN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08245	COMPRA EQUIPO TÉCNICO PARA BRIGADA	60	ADQUISICIÓN DE CARRETÓN DE TRES BOLILLOS. COMPRA EQUIPO DE BRIGADA Y TÉCNICO CAROLINA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapas</u>
1-Jul-12	19422	EXTENSIÓN LÍNEA 38 KV 3600 RESGUARDO SUBESTACIÓN 1616	175	EXTENSIÓN DE LÍNEA 3600 DE 38 KV DESDE AVE. ITURREGUI HASTA SUBESTACIÓN 1616 BASE MUÑIZ EN AEREOPUERTO INTERNACIONAL LUIS MUÑOZ MARÍN, CAROLINA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19425	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1657 VILLAMAR 13.2 KV	100	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR # 2 A 13.2 KV DE LA SUBESTACIÓN 1657 EN URB. LOS ÁNGELES, CAROLINA	CONSTR 0%
1-Jul-12	19423	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1607 BARRAZA 4.16 KV	200	RECONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS PRIMARIAS A 4.16 KV SIN CUBIERTA EN BO. BARRAZAS, CAROLINA	CONSTR 0%
1-Jul-12	06730	MEJORAS ALIM. SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1646 SABANA LLANA TC 13.2 KV	850	RELOCALIZACIÓN DE LÍNEAS TRIFÁSICAS Y MONOFÁSICAS EN URBANIZACION ROLLING HILLS CAROLINA	CONSTR 5%
1-Jul-12	19426	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2005 FAJARDO TC 13.2 KV	175	EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR # 9 A 13.2KV DE LA SUBESTACIÓN 2005 EN LA CARR. 976 BO. PARAISO, FAJARDO	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	19427	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2006 PUERTO DEL REY 13.2 KV	200	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR # 3 A 13.2KV DE LA SUBESTACIÓN 2006 EN LA CARR. 975 BO. RÍO ABAJO, CEIBA	TRANSF 65,000. A OTRO PROY
1-Jul-12	17012	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 2001 FAJARDO PUEBLO 8.32 KV	200	MEJORA A ALIMENTADOR SOTERRADO, INSTALANDO CONDUCTOS Y CONDUCTORES NUEVOS. ESTE PROYECTO ES EN EL ALIMENTADOR 2001-01 DE LA SUBESTACIÓN FAJARDO PUEBLO.	CONSTR 0%
1-Jul-12	17017	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 2002 VEVE CALZADA 8.32 KV, RÍO GRANDE	200	MEJORA AL ALIMENTADOR SOTERRADO EXISTENTE, INSTALANDO LOS CONDUCTOS Y LOS CONDUCTORES NUEVOS. ESTE PROYECTO ES EN EL ALIMENTADOR 2002-01 EN LA SUBESTACIÓN VEEVE CALZADA.	CONSTR 15%
1-Jul-12	19446	MEJORA ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 2201 LUQUILLO 8.32 KV	200	MEJORAS DE ALIMENTADORES SOTERRADOS DE LA SUBESTACIÓN 2201 LUQUILLO DE 8 KV, DEBIDO A OBSOLESCENCIA, DETERIORO Y NECESIDAD DE CAPACIDAD ADICIONAL. INCLUYE EQUIPOS Y LOS TRABAJOS NECESARIOS.	CONSTR 10%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	07892	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2402 LOÍZA VALLEY 13.2 KV	200	CONSTRUCCIÓN DE DOS ALIMENTADORES A 13.2 KV HACIA CANÓVANAS POR CONCEPTO DEL AUMENTO DE CAPACIDAD DEL TRANSFORMADOR LOIZA VALLEY	CONSTR 0%
1-Jul-12	06826	MEJORAS ALIMENTADORES 2401 CANÓVANAS 8.32 KV	150	AUMENTO CALIBRE DEL ALIMENTADOR 2401-1 DE #4 CU. A 336 SPACER EN CARR. 957 KM. 5.0 HASTA CARR. 957 KM. 7.5 BO. PALMASOLA	TERMINADO
1-Jul-12	07907	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2301 RÍO GRANDE 8.32 KV	150	AUMENTO DE CALIBRE EN ALIMENTADOR 2301-2 DE RÍO GRANDE PUEBLO DE #4 CU A 336.6 ACSR DESDE CARR. 967 KM.0 HASTA CARR. 967 KM. 11.5 BO. LAS 3T EN RÍO GRANDE	CONSTR 0%
1-Jul-12	19448	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2302 RÍO GRANDE 13.2 KV	100	RECONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADORES AÉREOS A 13.2 KV. ESTO INCLUYE EL CAMBIO O AUMENTO DE CAPACIDAD DE CONDUCTORES, HERRRAJES, POSTES, TRANSFORMADORES Y AISLACIÓN.	CONSTR 10%
1-Jul-12	06716	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADO SUBESTACIÓN 2302	200	MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN SOTERRADO URB. JARDINES DE RÍO GRANDE PARA CORREGIR AVERIAS	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
		RÍO GRANDE 13.2 KV		MONOFÁSICAS Y COMPLETAR LAZO SOTERRADO	
1-Jul-12	19449	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 2301 RÍO GRANDE 8.32 KV	200	MEJORAS DE ALIM. SOTERRADOS DEBIDO A OBSOLENCIA, DETERIORO Y NECESIDAD DE CAPACIDAD ADICIONAL. INCLUYE EQUIPOS Y LOS TRABAJOS NECESARIOS	CONSTR 0%
10-Jul-12	16096	RELOCALIZACIÓN Y AUMENTO CAPACIDAD LÍNEAS 4000 Y 4100	275	RELOCALIZACIÓN Y AUMENTO DE CALIBRE DE LAS LÍNEAS 4000 Y 4100 DESDE LA COLINDANCIA CON NARANJITO A BAYAMÓN	CONSTR 0%
1-Jul-12	19605	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 13300 DE 38 KV DE BAYAMÓN	175	REEMPLAZO DE POSTES, HERRAJES Y CONDUCTOR EN L13340 DESDE OCB (SUB. BTC), HASTA ACB 13301 C (CENTRO COMERCIAL PLAZA DEL SOL)	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
26-Jul-12	19606	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 10700 DE 38 KV DE BAYAMÓN	175	REEMPLAZO DE POSTES, HERRAJES Y CONDUCTOR EN L10700 DESDE OCB 10722 (SUB. 1705, HERMANAS DÁVILA), HASTA ACB 10711 (TAP HACIA HATO TEJAS) Y OCB 10720 (BAYAMÓN PUEBLO SECT)	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17018	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9403 PIÑAS 4.16 KV, BAYAMÓN	75	RELOCALIZACIÓN DE ALIMENTADOR 9403-1 SUBESTACIÓN PIÑAS Y CARR. 167 PARA PERMITIR LA RECONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA 36100. SUBESTACIÓN AFECTADA: 9403	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
26-Jul-12	19586	MEJORAS A ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1705 4.16 KV BAYAMÓN	75	REEMPLAZO DE POSTES, HERRAJES Y CONDUCTOR EN ALIMENTADORES DE SUBESTACIÓN 1705 HERMANAS DAVILA A 4.16KV	CONSTR 0%
1-Jul-12	17015	EXT ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1718 CANDELARIA ARENAS 13.2KV	145	EXTENSIÓN DE ALIMENADOR 1718-04 DESDE SUBESTACIÓN 1718-CANDELARIA HASTA LOS BARRIOS CAMPANILLAS E INGENIO TOA BAJA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	12691	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1711 BAYAMÓN TC 13.2 KV	125	AUMENTAR CALIBRE DEL ALIMENTADOR 1711-4 EN INDUSTRIAL LUCHETTI BAYAMÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
26-Jul-12	16006	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1806 LEVITTOWN 13.2 KV	375	RECONSTRUCCIONES, AUMENTOS DE CAPACIDAD, RELOCALIZACIÓ A LOS ALIMENTADORES SOTERRADOS DE SUBESTACIÓN 1806 LEVITTOWN. INCLUYE URB. DE CATAÑO Y TOA BAJA	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	12492	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 7800 DORADO VEGA ALTA	475	COMPRA EQUIPO, MATERIALES Y CONSTRUCCIÓN PARA AUMENTAR LA CAPACIDAD DE LA LÍNEA 7800 CON EL CONDUCTOR 1192.5 KCMIL ACSR ENTRE DORADO Y VEGA ALTA	CONSTR 0%
1-Jul-12	14333	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 2200 SAN DEMETRIO – MANATÍ	175	1192.5 KCMIL ACSR. AUM CAP L- 2200 SAN DEMETRÍO VEGA BAJA A MANATÍ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16758	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9004 VEGA BAJA TC 13.2 KV	275	CONSTRUCCIÓN NUEVO ALIMENTADOR 13.2KV EN CALIBRE ALAMBRE 556 MCM PARA SERVIR NUEVOS CLIENTES NUEVO ALIMENTADOR DE 13.2KV VEGA BAJA TC HASTA COLINDANCIA CON MANATÍ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19530	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9203 DORADO TC 8.32 KV	75	CONSTRUCCIÓN NUEVO ALIMENTADOR 8KV A TRAVÉS DE LAS CARRETERAS EN CALIBRE 336 SPACER	CONSTR 0%
1-Jul-12	19585	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9003 VB (2) 8.32 KV	325	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES PARA LA SUBESTACIÓN 9003 VEGA BAJA 8.32 KV. NUEVO ALIMENTADOR DISCURRIRÁ POR CARRETERA, EN CALIBRE ADECUADO PARA LAS	CONSTR 0% TIENE 200,000. Y TRANSF 125,000. A OTRO PROY

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
				NUEVAS CARGAS Y CON CUBIERTA A 15 KV YA QUE EL AREA TIENE MUCHA VEGETACIÓN	
1-Jul-12	17023	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9101 VEGA ALTA PUEBLO 8.32 KV	155	CABLE EXISTENTE ABIERTO CALIBRE #4 SIN CUBIERTA VA POR EL MONTE, SE CAMBIARÍA POR CABLE 336 CON CUBIERTA POR LA CARR. 677 DEL BO. MARICAO HASTA 6677	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19532	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 9202 DORADO PUEBLO 8.32 KV	375	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS CON <i>MULTIPKEAS</i> , AVERÍAS EN URBANIZACIONES TALES COMO DORADO DEL MAR, QUINTAS DE DORADO Y OTRAS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17030	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9405 PIÑAS 13.2 KV	75	EXTENDER ALIMENTADOR A 13.2 KV EN LA CARR. 824 DESDE EL BO. GALATEO HASTA LA CARR. 861, NARANJITO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18607	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9503 MONTERREY PDS 13.2 KV	275	EXTENDER NUEVO ALIMENTADOR A 13.2 KV DESDE LA CARR. 806 HASTA LA CARR. 142, BO. QUEBRADA ARENAS, TOA ALTA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17026	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SOTERRADOS	75	CONSTRUCCIÓN NUEVAS SALIDAS SOTERRADAS DEL ALIMENTADOR 13.2 KV (NUEVA SUBESTACIÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17027	SUBESTACIÓN 9503 MONTERREY PDS 13.2 KV, NARANJITO MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9501 UNIBÓN 8.32 KV, NARANJITO	75	PLAZA ACUARIUM) AUMENTO CALIBRE DESDE LA CARR. 618 HASTA CARR. 802 BARRÍO MANA, PALMARITO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17029	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9801 NARANJITO 8.32 KV, NARANJITO	75	RELOCALIZACIÓN, AUMENTO DE CAPACIDAD, RECONSTRUCCIÓN DE LOS ALIMENTADORES DE LA SUBESTACIÓN 9801 QUE INCLUYE LAS URBANIZACIONES DE ESTE MUNICIPIO	PENDIETE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18602	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1719 CANA II 13.2 KV	25	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR 13.2 KV POR LA CARR. 167, SECTOR EL PITIRRE, BO. BUENA VISTA, BAYAMÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	14896	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9801 NARANJITO 8.32 KV	125	AUMENTO DE LA CAPACIDAD DE LOS CONDUCTORES PARA MEJORAR LA REGULACIÓN DE VOLTAJE DE LOS CLIENTES. ADEMÁS, CONTEMPLA LA RELOCALIZACIÓN DEL ALIMENTADOR DE 8.32KV DESDE EL ÁREA MONTAÑOSA A LA CARRETERA PR-816 DEL BARRIO RÍO NUEVO EN BAYAMÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
14-Ago-12	16821	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 1710 CAÑA 13.2 KV	175	ESTE PROYECTO CONTEMPLA LA RELOCALIZACIÓN DE LÍNEAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DEBAJO DE LAS ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA DE 115KV 36100 DESDE BTC HASTA LA SUBESTACIÓN PIÑAS EN TOA ALTA.	CONSTR 0%
1-Jul-12	12757	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1710 CAÑA 13.2 KV	375	MEJORAS A LOS ALIMENTADORES SOTERRADOS DE LA SUBESTACIÓN 1710 CANA, QUE INCLUYE URBANIZACIONES DE BAYAMÓN, TOA ALTA Y TOA BAJA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
20-Ago-12	15443	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1719 CANA INTERLOS II 13.2 KV TOA BAJA	175	RECONSTRUCCIÓN CABLES SOTERRADOS AVERIADOS URB. LOS DOMINICOS, TRAMOS SU 3 AL T-10, T-20 AL T-19, SU 1 AL T-1, T-11 AL T-12, T-25 AL T-24, T-9 AL T-9A, T-9 AL T-10	CONSTR 45%
1-Jul-12	16091	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1716 BTC 13.2 KV	175	MEJORAS A LOS ALIMENTADORES SOTERRADOS DE LA SUBESTACIÓN 1716 A 13.2KV, QUE INCLUYE URBANIZACIONES DE BAYAMÓN Y TOA BAJA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17129	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 1717	175	RECONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADORES SOTERRADOS DE LA SUBESTACIÓN 1717 CREA 13 KV PARA REALIZAR MEJORAS EN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
		CREA 13.2 KV, BAYAMÓN		EL SISTEMA SOTERRADO DE LA URBANIZACION FLAMINGO HILLS	
30-Ago-12	12476	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEA 9300, CAGUAS	175	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 9300. AUMENTO DE CAPACIDAD EN LA LÍNEA 9300 JUNCOS A LA SECCIONADORA GAUTIER BENÍTEZ CAGUAS	CONSTR 10%
1-Jul-12	07885	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 3602 LAS CRUCES 8.32 KV, CAGUAS	425	INCLUYE LA RECONSTRUCCIÓN DE LOS ALIMENTADORES A 8.32 KV DE LA SUBESTACIÓN 3602 LAS CRUCES 8.32 KV EN POSTES EXISTENTES PARA AUMENTO DE CAPACIDAD, REMPLAZO DE POSTES DETERIORADOS, REMPLAZO DE POSTES POR UNOS DE MAYOR ALTURA PARA MEJORAR LOS ESPACIOS DE DESPEJES, INSTALACIÓN DE NEUTRAL COMÚN, INSTALACIÓN DE TERCER HILO PARA COMPLETAR TRES FASES, RELOCALIZAR TRAMOS DE ALIMENTADORES Y REMPLAZAR ELEMENTOS OBSOLETOS DETERIORADOS DEL SIST. DISTRIBUCIÓN.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	03268	CONVERSIÓN DE VOLTAJE EN EL DISTRITO DE CAGUAS A 13.2 KV	175	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE ALIMENTADORES QUE SUPLEN CARGA A LOS SIGUIENTES MUNICIPIOS: CAGUAS, AGUAS BUENAS, JUNCOS, SAN LORENZO Y GURABO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19437	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS 3010 - VILLA DEL REY 8.32 KV	375	REEMPLAZO O AUMENTO DE CAPACIDAD DE ALIMENTADORES SOTERRADOS A 8.32 KV DEBIDO A OBSOLESCENCIA, DETERIORO Y NECESIDAD DE CAPACIDAD ADICIONAL EN LA SUBESTACIÓN DE VILLA DEL REY, CAGUAS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
19-Jul-12	17073	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 3800 CAYEY TC COMSAT	375	AUMENTO DE CAPACIDAD DE LA LÍNEA 3800 DE CAYEY TC A COMSAT. REEMPLAZAR CONDUCTOR DE 556MCM ACSR A 1192 MCM ACSR Y POSTES. PROYECTO INCLUIDO POR LA DIVISIÓN DE PLANIFICACIÓN Y ESTUDIOS - TRANSMISIÓN COMO PRIORIDAD EN LA REGION	CONSTR 40%
19-Jul-12	19439	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 3402 COMSAT 38/13.2 KV	475	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES A 13.2 KV EN LA SUBESTACIÓN 3406, HACIA LOS MUNICIPIOS DE CAYEY Y CIDRA	CONSTR 25%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17072	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 3701 AGUAS BUENAS 8.32 KV	475	AUMENTO DE CAPACIDAD DEL ALIMENTADOR 3701-04 EN AGUAS BUENAS SUBESTACIÓN 3701 AGUAS BUENAS	CONSTR 0%
1-Jul-12	17075	CONVERSIÓN DE VOLTAJE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 3402 COMSAT A 13.2 KV	125	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN DE 8.32 KV A 13.2KV EN EL DISTRITO DE CAYEY. SE REALIZARÁ CONVERSIÓN DE VOLTAJE EN CAYEY, EN LA SUBESTACIÓN COMSAT.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	09792	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 4800 AIBONITO PDS 3502 AIBONITO 3501	325	AUMENTO DE CAPACIDAD A LA LÍNEA 4800 DE 1/0 COBRE A 556 ACSR DESDE LA SUBESTACIÓN AIBONITO PDS 3502 HASTA LA SUBESTACIÓN AIBONITO 3501. COMPRA DE MATERIALES Y CONSTRUCCIÓN PARA AUMENTAR LA CAPACIDAD A 48 MVA A LA LÍNEA 4800 ENTRE COAMO Y AIBONITO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
30-Ago-12	15503	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 8500 CAYEY AIBONITO	135	AUMENTO CAPACIDAD DE LÍNEA 8500 DESDE LA SUBESTACIÓN MOGOTE EN CAYEY HASTA LA SUBESTACIÓN 3501-1 AIBONITO DE 3/0 ACSR A 556 ACSR	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
30-Ago-12	02581	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 3501 AIBONITO 8.32 KV	275	AUMENTAR CALIBRE DE CONDUCTOR EN ALIMENTADOR 3502-3, BO. ASOMANTE DE AIBONITO. AUMENTO CALIBRE COND. 1-0 EN AALIM. 3501-01 P010	CONSTR 0%
1-Jul-12	05160	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9602 BARRANQUITAS 2 TC 8.32 KV	275	AUMENTO DE CALIBRE Y CAMBIO DE RUTA EN ALIMENTADOR 9602-4. CAMBIO COND. ALIM. 9602-4 BO. PALO HINCADO P07	SE TRANF 110,000. A OTRO PROY. PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO POR 176,000
1-Jul-12	12657	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 9901 OROCOVIS 8.32 KV	375	AUMENTO CAPACIDAD CONDUCTIVA. AUMENTO DE CAPACIDAD DEL ALIMENTADOR 9901-2, MATRULLA P 05	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
19-Jul-12	13565	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2605 VERDEMAR 13.2 KV	375	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR 2605-1 A 13.2 KV EN EL PUEBLO DE NAGUABO SUBESTACIÓN VERDERMAR. CONSTRUCCIÓN NUEVO ALIMENTADOR PARA ABSORBER FUTURAS CARGAS EN EL PUEBLO DE NAGUABO	CONSTR 60%
1-Jul-12	12641	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 2901 YABUCOA PUEBLO	385	AUMENTO CALIBRE Y RELOCALIZACIÓN ALIMENTADOR OBSOLETO POR CAMPO TRAVIESA, AUMENTO CAPACIDAD Y	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
		8.32 KV		RECONSTRUCCIÓN DEL ALIMENTADOR 2901-4 YABUCOA P-11	
1-Jul-12	19445	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DISTRITO DE HUMACAO A 13.2 KV	175	INCLUYE LA CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE 4.16 KV, 8.32 KV A 13.2 KV EN LOS PUEBLOS QUE COMPRENDE EL DISTRITO DE HUMACAO, HUMACAO, LAS PIEDRAS, YABUCOA Y NAGUABO	CONSTR 0%
1-Jul-12	17079	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 2603 HUMACAO 13.2 KV	375	REEMPLAZO DE LÍNEAS SOTERRADAS AVERIADAS SUBESTACIÓN 2603 HUMACAO 13.2 KV	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19403	MEJORA ALIMENTADOR SOTERRADO SUBESTACIÓN 2601 HUMACAO 8.32 KV	500	REEMPLAZO DE LÍNEAS SOTERRADAS AVERIADAS EN EL DISTRITO DE HUMACAO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16340	CONSTRUCCIÓN LÍNEAS 17900 Y 18000 DE 38 KV JUANA DÍAZ TC	175	LÍNEA NUEVA 17900 DE 38 KV AL PUEBLO DE JUANA DIAZ. LA PRIMERA FASE DE ESTE PROYECTO; DESDE LA PR 14 ATLANTIC PIPE HASTA LA CARR. 149. LA SEGUNDA FASE CUBRE EL TRAMO NUEVO DE JUANA DÍAZ A	PENDIENTE APROB DE ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
				LA SUBESTACIÓN INABÓN 4 KV Y AUMENTO DE CAPACIDAD DE INABÓN A ATLANTIC PIPE.	
1-Jul-12	17093	AUMENTO CAPACIDAD SALIDAS SOTERRADAS LÍNEAS 0300 Y 7900, PONCE	50	INSTALACIÓN DE CONDUCTORES 800 MCM EN CONDUCTOS EXISTENTES DESDE RAMBLA A BURGER KING LÍNEA 0300 Y 7900 NECESARIO PARA QUE LA CAPACIDAD DEL SISTEMA SOTERRADO DE LAS LÍNEAS 0300 Y 7900 SEA COMPATIBLE CON LA SECCIÓN AÉREA DE LAS MISMAS SECCIONADORA DE RAMBLA CARR. 14 INT. AVE. SANTIAGO LOS CABALLEROS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
7-Ago-12	16842	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 4600, PONCE	225	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEA 4600 ENTRE PONCE TC Y BUENA VISTA SECC. CON EL CONDUCTOR 1192.5 KCMIL ACSR	CONSTR 10%
1-Jul-12	17081	MEJORAS ALIM. SOTERRADOS SUBESTACIÓN 5004 LA RAMBLA 13.2 KV, PONCE	175	INSTALACIÓN DE NUEVOS CONDUCTOS, CONDUCTORES Y EQUIPO CARR. 14 KM 5.1 ALIMENTADOR 5004-6	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17082	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5011 AVE. HOSTOS 13.2 KV PONCE	175	REEMPLAZO DE AISLACION, PARARRAYOS Y TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN ZONA COMPRENDIDA ENTRE AVE. LAS AMÉRICAS Y CALLES COMERCIO, MARINA Y RÍO PORTUGUEZ. LA CONVERSIÓN DE VOLTAJE IMPLICA MOVER CARGAS DEL ALIMENTADOR 5010-1 AL 5011-4	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17084	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5016 VILLA DEL CARMEN 13.2 KV	375	REEMPLAZO DE AISLACION, PARARRAYOS Y TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN DISTRITO DE PONCE	PEND APROB ESTIMADO DE 175,000. DIFERENCIA SE TRANF A OTRO PROY
1-Jul-12	17090	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5018 CAÑAS TC 13.2 KV PONCE	75	REEMPLAZO AISLACION, PARARRAYOS Y TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN ZONA CALLE MAYER FINAL, BO.CANTERA. LAS CARGAS ELÉCTRICAS SE SIRVEN POR CONVERT CONECTADOS A ALIMENTADORES 5018-4.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17080	MEJORAS ALIMENTADORES SOTERRADOS SUBESTACIÓN 5901 VILLALBA 4.16 KV	175	INSTALACIÓN DE NUEVOS CONDUCTOS, CONDUCTORES Y EQUIPO. ALIMENTADOR 5901-1 CARR. 149 KM 56 AL KM 57, VILLALBA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
20-Ago-12	07783	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 700 DE 38 KV	275	PROYECTO PARA RECONSTRUIR LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN 700 EN LA REGION DE PONCE	CONSTR 55%
1-Jul-12	17091	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5602 GUÁNICA TC 13.2 KV	125	INSTALACIÓN DE POSTES, CONDUCTORES Y AISLACIÓN ELÉCTRICA PARA LÍNEAS AÉREAS. AMARRE 5602-2 Y 5309-3 ZONA LIMITADA POR CARR. 116 Y 332 DE GUÁNICA. LAS CARGAS ESTÁN CONECTADAS AL ALIM. 5602-2 MEDIANTE CONVERTIDORES.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17096	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5303 YAUCO HIDRO 2 4.16 KV	125	INSTALACIÓN DE POSTES, CONDUCTORES Y AISLACIÓN ELÉCTRICA PARA LÍNEAS AÉREAS EN CARR. 371 Y ALIMENTADOR 5303-1	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17099	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 5501 GUAYANILLA PUEBLO 4.16 KV	175	INSTALACIÓN DE POSTES, CONDUCTORES Y AISLACIÓN ELÉCTRICA PARA LÍNEAS AÉREAS. CONDUCTOR CON ESPACEADORES - ZONA LIMITADA POR CARR. 127 KM 6.3 INTERIOR Y CARR. 379 KM 1.0. LAS CARGAS SE SERVIRÁN DEL ALIMENTADOR 5501-2	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
20-Ago-12	02838	MEJORAS LÍNEA 0100 DE 38 KV, GUAYAMA	175	AUMENTO DE CALIBRE CONDUCTOR DE 3/0 ACSR A ACSR A 556 MCM Y CAMBIO DE POSTES A CEMENTO, 60 FT	CONSTR 55%
1-Jul-12	17092	CONSTRUCCIÓN DE ALMACENES Y CASETA SEGURIDAD	100	CONSTRUCCIÓN DE ESTRUCTURAS EN CEMENTO PARA GUARDAR DOCUMENTOS Y EQUIPO LOCALIZADAS EN TERRENO DE SECCIÓN TÉCNICA DE SANTA ISABEL- MUÑOZ RIVERA STREET, FLORIDA WARD Y SANTA ISABEL	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08681	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 3700, GUAYAMA	625	REEMPLAZO DE 2.5 MILLAS DE CONDUCTOR 3/0 ACSR A 556.5 MCM EN LA LÍNEA 3700 DESDE SUB. 4002 (BRANDERI) A SUB. 4101 (ARROYO). LÍNEA 3700 4002 A 4101	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	16398	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6012 ALTURAS DE MAYAGÜEZ 13.2 KV	167	EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR 6012-2 A LO LARGO DE LA PR 429 - 13.2KV, DE ALTURAS DE MAYAGÜEZ HASTA RINCÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17055	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6101 AÑASCO 4.16 KV	60	REEMPLAZAR EL CALIBRE DE CONDUCTOR DEL ALIMENTADOR POR MAYOR CAPACIDAD	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16399	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6004 CUATRO HERMANOS 4.16 KV	75	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE ALIMENTADORES QUE DISCURREN POR LA CALLE POST DE MAYAGÜEZ A 13.2KV Y DE SUS RAMALES QUE SE ESTARÍAN ALIMENTANDO DEL SOTERRADO DE 13.2KV	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16755	MEJORAS ALIM. SUBESTACIÓN 6014 ONCE DE AGOSTO 13.2 KV	55	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE ALIMENTADORES QUE DISCURREN EN EL CASCO URBANO DE MAYAGÜEZ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	19587	CONSTRUCCIÓN CASETA DE GUARDIA DE SEGURIDAD	25	CONSTRUCCIÓN DE CASETA DE GUARDIA OFICINA TÉCNICA MAYAGÜEZ	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	15583	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6406	205	EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR 6406-4 DESDE LA CARR.-360 INT. PR-2 HASTA LA CARR. 347 INT. PR-2	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapas</u>
		SAN GERMÁN TC 13.2 KV		A LO LARGO DE LA PR-2	
1-Jul-12	16837	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6603 PARGUERA 13.2 KV	175	CONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADOR NUEVO A 13.2 KV QUE SALDRÁ DE LA NUEVA SUB. 6603 EN LA PARGUERA, LAJAS. ÉSTE SERVIRÁ LAS NUEVAS CARGAS A LO LARGO DE LA CARR. 116 HACIA LAJAS.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	17101	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6704 COMBATE 13.2 KV	225	EXTENDER 13.2 KV EN DISTRITO SAN GERMÁN	CONSTR 0%
1-Jul-12	02623	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6501 SABANA GRANDE 4.16 KV	95	AUMENTO DE CALIBRE CONDUCTOR #4 COBRE A #556.5 MCM ACSR DESDE EL PUENTE DEL RÍO GUANAJIBO HASTA LAS PARCELAS MAGINAS DE LA CARR. 121 DE SABANA GRANDE. 6501.1	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	08805	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6404 - SAN GERMÁN INDUSTRIAL 4.16 KV	75	TRANSFERENCIA DE CARGAS EXISTENTES A 4160V A UN VOLTAJE DE 13200V EN LA ZONA URBANA DE SAN GERMAN	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	15725	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6801 ACACIAS 4.16 KV	45	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE ALIMENTADORES 6703-1, 6801-3 Y 6802-5 A 13.2KV A LO LARGO DE LA CARR. 103 DE CABO ROJO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	19450	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6802 ACACIAS 13.2 KV SAN GERMAN	225	REALIZAR MEJORAS A LOS ALIMENTADORES DE LA SUBESTACIÓN 6802 ACACIAS 13.2 KV	CONSTR 50%
9-Jul-12	17086	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7805 SAN SEBASTIÁN TC 13.2 KV	180	EXTENSIÓN ALIMENTADOR 7805-11	CONSTR 25%
19-Jul-12	17087	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7903 LARES 13.2 KV	185	EXTENDER ALIMENTADOR 13.2 KV	CONSTR 5%
9-Jul-12	15864	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7901 LARES 4.16 KV	75	CONSTRUIR LÍNEA NUEVA PARA RELOCALIZAR EL TRONCAL DEL ALIMENTADOR 7901-2 A LO LARGO DE LA CARR. 129, LARES	CONSTR 0%
9-Jul-12	17088	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 6201	85	COMPLETAR 3ER Y 4TO HILO	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
		LAS MARIÁS 4.16 KV			
9-Jul-12	16799	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7805 SAN SEBASTIÁN TC 13.2 KV	95	CONVERSIÓN DE VOLTAJE DE ALIMENTADORES DE LA SUBESTACIÓN DE SAN SEBASTIÁN	CONSTR 5%
1-Jul-12	16238	EXT. ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7304 PUNTA DEL MAR 13.2 KV	185	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR 7304-02 DE SUBESTACIÓN PUNTA DEL MAR, RINCÓN A AGUADA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	16242	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7008 VICTORIA 13.2 KV	135	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR 13.2KV 7008-07 A LO LARGO DE LA PR-111 VICTORIA TC Y MOCA. EXTENSIÓN DEL ALIMENTADOR 7008-07 DE 13.2KV HACIA EL BO. PALMAR DE AGUADILLA	CONSTR 27%
1-Jul-12	18615	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7011 T BONE 13.2 KV	175	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADOR 13.2 KV POSTES 45 PIES, 556 MCM DISTRITO AGUADILLA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18617	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7805 SAN SEBASTIÁN TC 13.2 KV	75	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADOR 13.2 KV POSTES 45 PIES 556MCM CONDUCTOR	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17062	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7104 MOCA II 4.16 KV	175	EXTENDER ALIMENTADOR EN DISTRITO DE AGUADILLA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	17065	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7103 CAPACIDAD 4.16 KV	175	EXTENDER ALIMENTADOR EN DISTRITO DE AGUADILLA	CONSTR 0%
19-Jul-12	17066	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7303 ATALAYA, AGUADILLA 4.16 KV	95	EXTENDER ALIMENTADOR 4.16 KV - 7303-01. CONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADOR POR LA PR 416	CONSTR 40%
1-Jul-12	19592	MEJORAS ALIMENTADORES AÉREOS SUBESTACIÓN 7201 AGUADA	75	MEJORAS ALIMENTADORES AÉREOS SUBESTACIÓN 7201 AGUADA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17063	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7011 T BONE, AGUADILLA 13.2 KV	75	EXTENDER ALIMENTADOR 13.2 KV	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18612	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7008 VICTORIA, AGUADILLA 13.2 KV	85	CONVERSIÓN DE VOLTAJE 4.16 A 13.2 KV. ESTA SECCIÓN ESTÁ A TRAVÉS DEL CONVERTIDOR EN LA PR-2 INT PR-417	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
13-Jul-12	07792	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 5600, MAYAGÜEZ	575	COMPRA DE MATERIALES Y CONSTRUCCIÓN PARA AUMENTAR LA CAPACIDAD A LA LÍNEA 5600 ENTRE AÑASCO Y RINCÓN A 48 MVA	CONSTR 0%
1-Jul-12	14408	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 1500 DE 38 KV, AGUADILLA	25	COMPRA DE MATERIALES Y LABOR PARA LA RECONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA 1500, ENTRE SABANA GRANDE Y MONTE DEL ESTADO, MARICAO. SE INSTALARÁN PARARRAYOS A LÍNEA 38KV	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15612	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 2500, AGUADILLA	175	RECONSTRUCCIÓN Y AUMENTO DE CAPACIDAD A 48MVA LÍNEA 2500 ENTRE MOCA Y SAN SEBASTIAN TC	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16817	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 13500, CABO ROJO	325	RECONSTRUCCIÓN LÍNEA 13500 Y AUMENTO CAPACIDAD A 48 MVA. AUMENTO DE CAPACIDAD EN LA LÍNEA 13500 ACACIAS TC CABO ROJO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	17115	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7505 MORA TC 13.2 KV, QUEBRADILLAS	125	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES A 13.2 KV EN LA SUBESTACIÓN 7505 PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	07915	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 7402 QUEBRADILLAS 4.16 KV	75	AUMENTO CAPACIDAD CALIBRE DEL ALAMBRE DE 4A1 A 336.4A1. EXTENSIÓN DE LÍNEA 13 KV CAMBIO DE CONDUCTOR, ALIMENTADOR 7402-1 QUEBRADILLAS	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
19-Jul-12	09783	LÍNEA NUEVA DE 38 KV SUBESTACIÓN FACTOR BARCELONETA TC	325	COMPRA DE MATERIAL Y CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA NUEVA A 38 KV Y 48 MVA ENTRE BARCELONETA TC Y LA FUTURA SECCIONADORA 38KV EN FACTOR. CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA NUEVA 38 KV DESDE FACTOR A LO LARGO DE LA CARR. 2 HASTA BARCELONETA TC EN CONDUCTOR 1192 ACSR	CONSTR 0%
1-Jul-12	13558	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEA 2200 DE 38 KV, ARECIBO	100	REEMPLAZO DE CONDUCTOR EN LÍNEA 2200 DE 556.8 MCM-ACSR A 556.8 MCM ESPECIAL SSAC (1200 AMPERÍOS). AUMENTO DE CALIBRE A LÍNEA 2200 - 38 KV AUMENTO DE CONDUCTOR EN LÍNEA 2200 DE 556.8 MCM ACSR A 556.8 MCM ESPECIAL DESDE CAMBALACHE TC AL ACB 2209 A BO. DOMINGO RUIZ.	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	17116	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8015 ARECIBO DISTRITO 13.2 KV	75	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES A 13.2 KV EN LA SUBESTACIÓN 8015 PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
9-Jul-12	05199	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8011 FACTOR 1, ARECIBO 4.16 KV	125	REEMPLAZAR CONDUCTOR INADECUADO DE #4 CU TO 336.8 MCM-ACSR. EXTENDER ALIMENTADOR 8011-3 EN 556.8 MCM-ACSR DESDE CARR. 639 A LO LARGO DE CARR. 663 HACIA SECTOR ESPINO BARRIO MIRAFLORES	CONSTR 90%
1-Jul-12	12650	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8104 SAN JOSÉ, UTUADO 4.16 KV	125	CAMBIO DE POSTES DE MADERA POR POSTES DE HORMIGÓN. CAMBIO DE POSTES AL ALIMENTADOR 8104-1-2 SAN JOSÉ CAMBIO DE POSTES DETERIORADOS DE MADERA POR MAYOR TAMAÑO EN HORMIGÓN POR AVENIDA ROLANDO CABAÑAS, UTUADO	CONSTR 0%
1-Jul-12	19599	MEJORA ALIMENTADOR 8101 - 03 - CAONILLAS UTUADO	100	AUMENTO CAPACIDAD CONDUCTOR A 336 MCM E INSTALACIÓN DE NEUTRAL EN EL ALIMENTADOR 8101-03	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	19600	RELOCALIZACIÓN LÍNEA TRIFÁSICA ALIMENTADOR 8301-5 JAYUYA	100	AUMENTO DE CALIBRE Y REUBICACIÓN DE LÍNEA TRIFÁSICA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	17114	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8405 MANATÍ URBANO 13.2 KV	225	EXT DE ALIMENTADORES A 13.2KV EN SUBESTACIÓN 8405 PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRASFERIR LAS EXISTENTES	CONSTR 0%
1-Jul-12	17117	EXTENSIÓN DE ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8404 MANATÍ 13.2 KV	100	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR A 13.2 KV EN LAS SUBESTACIÓN 8404 PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
23-Jul-12	12683	MEJORAS ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8701 CIALES 8 KV, MANATÍ	175	RELOCALIZAR ALIMENTADOR 8701-4 POR CARR. 146. RELOCALIZACIÓN DEL ALIMENTADOR 8701-1,4 BAJO LA LÍNEA 36100 (115KV) EN BARRIO FRONTÓN DE CIALES CON ALAMBRE 336.5 SPACER Y POSTES DE 45 H-4 EN PR 146	CONSTR 80%
1-Jul-12	19598	CONSTRUCCIÓN SISTEMA SOTERRADO URB. VISTA AZUL	100	CONSTRUCCIÓN DE NUEVO SISTEMA SOTERRADO 13 KV EN URBANIZACIÓN VISTA AZUL Y JARDINES DE ARECIBO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	14419	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEA 2300 CAMBALACHE ARECIBO SECCIONADORA	150	AUMENTO CAPACIDAD LÍNEA 2300 DESDE CAMBALACHE A LA SECCIONADORA ARECIBO DH. CONDUCTOR 1192.5 KCMIL ACSR	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15636	AUMENTO DE CAPACIDAD LÍNEA 14700, MANATÍ	150	AUMENTO DE CAPACIDAD L-14700 DESDE MANATÍ TC HASTA MANATÍ SECCIONADORA	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	15793	REHABILITACIÓN LÍNEA 1900	150	REHABILITACION LÍNEA 1900 DE 38KV DOS BOCAS, UTUADO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16082	CONSTRUCCIÓN LÍNEA 6900, HATILLO	150	CONSTRUCCIÓN LÍNEA 38 KV 6900 CAMBALACHE SUBESTACIÓN 8004 HASTA SUBESTACIÓN - 7701 HATILLO	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18627	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8013 PLAZA DEL NORTE ARECIBO, 13.2 KV	175	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR A 13.2 KV EN LAS SUBESTACIÓN 8013 PLAZA DEL NORTE PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
9-Jul-12	18630	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8014 FACTOR, ARECIBO 13.2 KV	175	CONSTRUCCIÓN DE ALIMENTADORES A 13.2 KV EN LAS SUBESTACIÓN FACTOR 13.2 PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	CONSTR 0%

Autoridad de Energía Eléctrica
 Directorado Transmisión y Distribución
 Informe de Proyectos

<u>Fecha</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Nombre</u>	<u>\$ Miles</u>	<u>Propósito</u>	<u>Etapa</u>
1-Jul-12	15625	CONSTRUCCIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8202 ADJUNTAS 8.32 KV	85	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR EN LA SUBESTACIÓN 8202 ADJUNTAS PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	18628	EXTENSIÓN ALIMENTADORES SUBESTACIÓN 8301 JAYUYA 4.16 KV	75	EXTENSIÓN DE ALIMENTADOR EN LA SUBESTACIÓN 8301 JAYUYA PARA ABSORBER NUEVAS CARGAS Y TRANSFERIR LAS EXISTENTES	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
1-Jul-12	16998	CONSOLA COMPUTADORA DE SISTEMA ENTRONCADO DISTRITO DE PONCE	125	COMPRA DE CONSOLAS PARA SISTEMA SCADA 24-7 PARA FACILITAR LA COMNICACIÓN DEL PERSONAL QUE TRABAJA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN CON LOS EMPLEADOS DEL CENTRO DE OPERACIONES DE DISTRIBUCIÓN	PENDIENTE SOLICITAR ESTIMADO
			\$123,882		

CERTIFICAMOS QUE LA INFORMACIÓN INCLUIDA EN ESTE INFORME ES COPIA FIEL Y EXACTA DE LA INFORMACIÓN CONTENIDA EN EL DOCUMENTO ORIGINAL QUE OBRA EN NUESTROS EXPEDIENTES.

ING. RAÚL BURGOS, DIRECTOR
 TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN
 11 DE OCTUBRE DE 2012