

Planificación y Protección Ambiental

11 de octubre de 2012



DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

Logros

- Se aumentó en un 83% el importe facturado (\$50 millones) las pérdidas por Hurto de Energía

Colaboramos en la creación de una aplicación que permite visualizar la facturación de los clientes. Esta aplicación le ayuda para realizar los ajustes y ver el comportamiento de consumo del cliente para identificar posibles patrones de uso indebido.

- Diversificación en Combustible

Se recomendó la aprobación de los proyectos de Conversión a Gas Natural en el PMC. En el Presupuesto de Mejoras Captales, para los años 2012-2013 al 2016-2017, se recomendaron cinco proyectos para las centrales generatrices San Juan, Aguirre, Cambalache y Palo Seco.

Programa de Mejoras Captales Proyectos de Conversiones Para los Años 2012-13 al 2016-17 En miles de \$					
Proyecto	2013	2014	2015	2016	2017
Conversión a Gas Natural de San Juan Unidades 7 a la 10	0	0	9,200	8,000	12,000
Conversión de Gas Natural de Aguirre Unidades 1 y 2	15,000	35,000	0	0	0
Conversión a Gas Cambalache Unidades 1, 2 y 3	0	5,100	0	0	0
Conversión a Dual Fuel de las Turbinas de Combustión Central San Juan Unidades 5 y 6	3,000	6,000	0	0	0
Conversión a Gas Natural Palo Seco Unidades 3 y 4	2,400	0	15,600	5,000	0

- Enmienda a la Clausula de Ajuste

La Junta de Gobierno aprobó la resolución 3955 la cual modifica la Cláusula de Ajuste de Compra de Combustible y la Cláusula de Ajuste de Compra de Energía.

- Energía Renovable

Al 1 de octubre del 2012 , la Autoridad había firmado 41 contratos, 26 son de tecnología solar fotovoltaica, 10 de tecnología eólica, 3 de tecnología de energía de desperdicios y 2 de recuperación de gases de vertederos.

Los contratos firmados se encuentran en las siguientes etapas:

Etapas	Contratos
Operación Comercial	2
Construcción	6
Con Permisos de Construcción	1
En proceso de obtener permiso de construcción	10
Consulta de Ubicación	1
Fase Ambiental	5
Sin comenzar proceso	16

Además, se encuentran en el proceso de revisión, selección y estudios aproximadamente 88 propuestas de Generación con Fuentes de Energía Renovables.

- Sistema de Traspaso de Energía (*Wheling*)

El 28 de mayo de 2008 se aprobó la Ley Núm. 73, Ley de Incentivos Económicos para el Desarrollo de Puerto Rico, la cual ordena a la Autoridad establecer los mecanismos para la implementación de un Sistema de Traspaso de Energía en Puerto Rico (*Wheeling*).

A estos efectos, se prepararon los siguientes documentos;

- *Wheeling Transmission Regulation - Este Reglamento establece los términos y condiciones generales para el servicio de trasbordo (wheeling) en Puerto Rico.*
 - *Wheeling Interconnection Procedure - Reglamento de Interconexión*
 - *Puerto Rico Wheeling Transmission Tariff – Tarifa de Traslado*
- Enmienda a la Ley de Medición Neta

Dicha legislación se enmendó, el 2 de junio de 2012, para, entre otras cosas, aumentar de 1 MW a 5 MW la capacidad de los sistemas de generación de los clientes que se interconecten a las redes de subtransmisión y transmisión, y participen del Programa de Medición Neta.

Se preparó el Reglamento para la Interconexión de Generadores al Sistema de Transmisión y Subtransmisión Eléctrica para el programa de Medición Neta.

- **Progreso de Permisos para la Conversión de Unidades a Gas Natural**

Central	% Completado	Comentarios
Unidad 5 y 6 Costa Sur	100%	En proceso revisión de los límites de emisiones mediante pruebas de emisiones (Oct/2012).
Unidades Central San Juan	Unidades CT 5 y 6 100%	CT 5 y 6 tiene permiso aprobado para quemar propano y gas natural.
	Unidades de Vapor 7-10 10%	En etapa de evaluación de emisiones de contaminantes para determinar aplicabilidad permiso federal PSD.
Unidades Aguirre	50%	Proceso Pre-Aplicación Permiso federal PSD.
Unidades Palo Seco	10 %	En etapa de evaluación de emisiones de contaminantes para determinación aplicabilidad permiso federal PSD.
Unidades Cambalache	10%	En etapa de evaluación de emisiones de contaminantes para determinación aplicabilidad permiso federal PSD.

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

PLANES O PROYECTOS		ESTATUS O FECHA DE TERMINACIÓN PROGRAMADA	COMENTARIOS
1	Proyectos de Expansión Línea de 230 kV Central Costa Sur – Cambalache Planta (14515 y 5736)	Los fondos para este proyecto son para el año fiscal 2014.	Esta línea proveerá una interconexión adicional entre las unidades generatrices del sur y el norte de la Isla. Este circuito aumenta considerablemente los márgenes de transferencia de potencia y de estabilidad angular ante situaciones de contingencias mayores en la red de 230 kV, impactando favorablemente la seguridad del sistema eléctrico. Además, la línea complementa a las líneas 50200 y 50400 en la exportación de energía desde la Central Costa Sur hacia el norte y oeste de la isla.
2	Línea de 230 kV Central Aguirre – Seccionadora 230 kV Cayey y Entrada de Línea 51000 Planta AES	Los fondos para este proyecto son para el año fiscal 2014.	Este proyecto tiene como propósito principal proveer un circuito adicional de 230 kV que contribuya a exportar bloques significativos de potencia activa y reactiva hacia el norte ante condiciones de doble contingencia en las líneas 50900 y 51000 (Aguirre – Aguas Buenas).
3	Línea de 230 kV Central Costa Sur – Aguas Buenas GIS (14519)	Se comenzó la construcción y se encuentra en la tercera fase	Esta línea proveerá una salida adicional a la Central Costa Sur y EcoEléctrica, y servirá como fuente adicional al Centro de Transmisión de Aguas Buenas.
4	Nuevas Líneas de Transmisión a 115 kV	Continuo	Entre estos proyectos están la Línea Nueva de 115 kV Central Palo Seco a Hato Tejas TC (14513) y las entradas de la línea 37800 para la integración del centro de transmisión 115/38 kV de Bairoa (12425)
5	Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Hato Tejas (12440)	Continuo	Este proyecto provee una nueva fuente de transferencia a la red de subtransmisión desde el sistema de 115 kV, mediante la instalación de un nuevo transformador 115/38 kV de 150 MVA en Hato Tejas TC. Este proyecto requiere la construcción de una línea nueva de 115 kV para interconectar la central termoeléctrica de Palo Seco con este nuevo centro de transmisión. .

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

6	Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Barranquitas (12441)	Continuo	El proyecto complementará el centro de transmisión de Comerío en la transferencia de potencia al sistema de subtransmisión del área.
7	Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Venezuela (13933)	Continuo	Este proyecto provee una nueva fuente de potencia adicional en la zona de Río Piedras mediante la instalación de dos transformadores 115/38 kV de 150 MVA cada uno en Venezuela TC.
8	Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Bairoa (07745)	Continuo	Este proyecto provee una nueva fuente de transferencia a la red de subtransmisión desde el sistema de 115 kV, mediante la construcción de un nuevo centro de transmisión 115/38 kV en Bairoa.
9	Aumento de Capacidad de los Centro de Transmisión de 115/38 kV	Continuo	Se requiere el aumento en capacidad de transformación en los centro de transmisión 115/38 kV de Bayamón TC (13927), Monacillo TC (12242), Añasco TC (12444), , Palmer TC (15758), y Jobos TC (15753) para mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico.
10	Instalación de Transformadores 115/30 kV Adicionales en Patios de Interruptores Existentes	Continuo	Se requiere la instalación de transformadores adicionales de 115/38 kV en Maunabo TC (06643), Sabana Llana TC (13939) y San Sebastián TC (12446) para proveer confiabilidad ante situaciones de contingencia mediante capacidad de transformación adicional.
11	Patio de Interruptores En Gas en la Central San Juan (16987)	Continuo	Este proyecto tiene como propósito reemplazar y reubicar el patio de interruptores existente de 38 kV en la planta de San Juan con tecnología de aislación en gas.
12	Nuevo Patios de Interruptores de 230 kV (225) y Extensiones (235)	Continuo	Estos proyectos viabilizan la extensión de la red de 230 kV al mejorar la capacidad de transferencia del sistema, mediante la integración de circuitos nuevos a los patios existentes y futuros
13	Nuevo Patios de Interruptores de 115 kV y Extensiones	Continuo	Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 237. Los mismos contribuyen a resolver los problemas de sobrecarga y capacidad de transformación en el sistema eléctrico

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

14	Nuevo Patios de Interruptores de 38 kV y Extensiones	Continuo	Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 242. Los mismos viabilizan la extensión de la red de subtransmisión e impactan considerablemente la confiabilidad del sistema y la continuidad del servicio eléctrico, mediante la integración de circuitos nuevos a los patios existentes y futuros.
15	Sistema de Subtransmisión 38 kV	Continuo	Entre estos proyectos están los incluidos en la Partida Presupuestaria 215 para nuevas líneas soterradas
16	Sistema de Administración de Energía (16214) e Instalación de Remote Terminal Unit (17109)	Continuo	– Estos proyectos proveen para la migración al sistema nuevo de administración de energía y para aumentar los <i>Remote Terminal Unit</i> (RTU) conectados a las subestaciones de la red eléctrica
17	Proyectos de Rehabilitación Líneas 115 kV	Continuo	Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 267. Estas mejoras son de gran importancia para la confiabilidad del sistema ante los serios problemas de deterioro estructural en líneas de transmisión antiguas.
18	Mercury and Air Toxics Standards (MATS Rule)	Continuo Fecha límite para cumplimiento es el 16 de abril de 2015. Si se aprueba el año adicional que se solicitó, la fecha es el 16 de abril de 2016.	El 21 de diciembre de 2011, la EPA anunció los nuevos estándares para los límites de mercurio, ácidos y otros contaminantes tóxicos emitidos por las plantas generadoras de electricidad. Se radicó una petición de reconsideración a la EPA, pero aún no se han expresado. Se radicó una Petición de Revisión con la que se comenzó un pleito legal con la EPA. Se solicitó al tribunal de apelaciones de Washington DC oportunidad para presentar un documento suplementario de 3,500 palabras para explicar nuestro caso. El tribunal se expresó y la AEE está en proceso de presentar un documento suplementario junto a la <i>American Public Power Association</i> . <i>Nixon-Peabody</i> representará la AEE. Se solicitó ante la JCA un año adicional para el cumplimiento de la Regla. A finales del 2012 se completarán pruebas en Palo Seco, Costa Sur y San Juan.
19	BONUS	En proceso	Debido a unos señalamientos en una inspección federal en el 2010, surge la necesidad de rehabilitar el edificio. Se

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			aprovechó la oportunidad para preparar BONUS y rehabilitarlo como museo. Se rehabilitarán los baños, se reemplazarán de puertas y luminarias, se reparará la verja y el área de exhibiciones.
20	RICE (Reciprocating Internal Combustion Engines)	En proceso	El 10 de agosto de 2010, la EPA sometió una reglamentación final para reducir las emisiones de contaminantes tóxicos para motores de combustión interna estacionarios. Se realizan visitas a las facilidades para confeccionar una base de datos para poder clasificar las fuentes y establecer los requisitos de cumplimiento a los usuarios.
21	Cierre Parcial <i>Consent Decree</i>		Se solicitó por escrito a la EPA una reunión para discutir el cierre de una lista de proyectos. Hay, aproximadamente 30 proyectos que pueden cerrarse. Se enviaron cartas a la EPA el 24 de agosto de 2010, el 14 de junio de 2012 y el 23 de mayo de 2012. La EPA no ha contestado.
22	Programa de Reciclaje Corporativo	Continuo	Se preparan informes trimestrales a la Autoridad de Desperdicios Sólidos como parte del programa. El 26 de mayo de 2012 fue la última revisión del Plan de Reciclaje de Agencias de Gobierno y se presentó un porcentaje de desvío de 58%. El certificado de cumplimiento vence el 26 de noviembre de 2012 y hay que presentar nuevas metas.
23	Orden Administrativa Unilateral EPA No. II CERCLA 97-0302	En proceso	La AEE necesita preparar la escritura de restricción del agua potable para someterla al registro de la propiedad. El borrador de este documento se encuentra en la oficina correspondiente para su evaluación.
24	Área Restricta Complejo de Aguirre	En proceso	En el 2005 se le solicitó a la JCA la liberación de las áreas F, E, G, A, C, B y varias sub-zona de la zona D. En las áreas D y E se completaron los trabajos de <i>site assessment</i> para determinar contaminación horizontal y vertical de hidrocarburos. El Informe Final de este caso se sometió a la JCA el 23 de septiembre de 2005. Se solicitó nuevamente la liberación de las áreas, el 9 de agosto 2012.

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

25	Nueva Ley de Manejo Adecuado de Neumáticos	En proceso	Efectivo el 12 de julio de 2011 se enmendó la Ley para el Manejo de Neumáticos. El propósito es mejorar el control y fiscalización de las gomas usadas. El 6 de junio de 2012 se radicaron las solicitudes del nuevo permiso para todos los talleres excepto Bayamón, Monacillos, Río Piedras y Vega Baja. Estamos en espera de información por parte de estos. La JCA no ha emitido los permisos de los radicados.
26	Asbesto	En proceso	Se comenzó con el proceso de renovación del permiso de asbesto en las Centrales. Los mismos vencieron durante el mes de septiembre de 2012. La fecha límite es el 3 de octubre de 2012. Se notificó a las Centrales que no pueden realizar trabajos de remoción de asbesto hasta tanto no se tengan los nuevos permisos.
27	Planes USCG/FRP	Actualización según requerido por reglamentación	Los Planes fueron aprobados por la Guardia Costanera (USCG) el 6 de abril de 2010 para Aguirre, el 14 de mayo de 2010 para San Juan, el 28 de mayo de 2010 para Palo Seco, el 18 de mayo de 2010 para Cambalache y el 22 de septiembre de 2010 para Mayagüez.
28	Planes EPA/FRP	Actualización según requerido por reglamentación	Fueron todos aprobados por la EPA en diciembre de 2003 para el Acuerdo por Consentimiento. El FRP de Aguirre fue aprobado por la Agencia de Protección Ambiental Federal (EPA) el 2 de febrero de 2007 y el de Cambalache fue aprobado el 7 de abril de 2008. El FRP de Palo Seco, San Juan y Costa Sur está bajo evaluación de la EPA.
29	EPA/SPCCP	Actualización según requerido por reglamentación	Se radicó el 100% de los planes SPCCP para todas la Centrales. Se incluyó información del estatus de los planes en el la Declaratoria de Información para la posible transferencia de la hidroeléctricas a la AAA.
30	EPA/SPCMPP	Completados	El 31 de enero de 2008 se completaron todos los proyectos bajo la Sección VII Parte II del Acuerdo por Consentimiento –

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			Programa de Construcción y Mantenimiento para Prevención a Derrames (SPCMPP).
31	EPA/SPCCP/Subestaciones	Completados	El 7 de diciembre de 2010, se completaron los 26 planes SPCCP para las 7 regiones del Directorado de Transmisión y Distribución. Esto incluye 316 subestaciones. Se completó la construcción de la contención secundaria a 36 subestaciones. Se preparó una tercera requisición para 20 subestaciones adicionales a construirse en el año fiscal 2012-13.
32	Programa de Inyección Subterránea/JCA	Continuo	La JCA aprobó los Planes de Cumplimiento para el Cierre de los Sistemas de Inyección Subterránea (SIS) de las Centrales Generatrices y de Hidro-Gas. Se cerró y se entregó el informe final de cuatro (4) SIS de la Mayagüez. Se completó el muestreo para 29 SIS de Complejo Aguirre y 8 SIS de San Juan. Se comenzó el muestreo para quince (15) SIS de Palo Seco. Quedan pendiente siete, aproximadamente, que necesitan desconectarse primero.
33	Certificados de Calidad de Agua Centrales Termoeléctricas	Completado Espera decisión de la agencia reglamentadora	Se recibieron Certificados de Calidad de Agua finales (CCA) de la JCA para las Centrales San Juan, Costa Sur y Aguirre. Pendiente a recibir el CCA de la Central Palo Seco.
34	Permisos de Descarga NPDES Centrales Termoeléctricas	Completado Espera decisión de la agencia reglamentadora	Nuevo Permiso de Descarga de la Central San Juan vigente desde el 1 de abril de 2007. Permisos de las Centrales Costa Sur y Aguirre se renovaron el 31 de octubre de 2010 y el 1 de enero de 2011, respectivamente. Partes del Permiso de Aguirre se apelaron en el <i>Environmental Appeals Board</i> y está pendiente que se emitan nuevamente dichas partes. Se radicó nueva solicitud de permiso de CSJ el 29 de septiembre de 2011. En el caso de Palo Seco no se ha recibido el intento de emitir el certificado de calidad de agua de la JCA, tampoco el borrador del permiso de Descarga NPDES de la Agencia de Protección Ambiental Federal.
35	Franquicias DRNA Centrales Termoeléctricas	Completado	Franquicias vigentes y en cumplimiento con todas las condiciones especiales. Franquicia de Central Costa Sur se

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			renovó en agosto de 2012.
36	Solicitudes de Dispensa Termal 316	En progreso Espera decisión de la agencia reglamentadora	<p><u>San Juan</u> – Aprobada en abril 2007. Nueva radicación el 29 de septiembre de 2011. <u>Costa Sur</u> - Propuesta denegación a la Dispensa Termal. El 30 de julio de 2007 se sometió a la EPA Región II el Informe final del Estudio de Ingeniería y Ambiental Detallado (<i>Detailed Environmental and Engineering Report – DEER</i>) de las alternativas de cumplimiento para la descarga de agua de enfriamiento. Se integró un plan de cumplimiento preparado por EPA en el nuevo Permiso de Descargas NPDES para la construcción de una Descarga Sumergida para el Agua de Enfriamiento (Descarga 001). Se presentó proyecto de reducción de temperatura a 97°F en el USCOE y se preparó documento ambiental final para radicar en la OGPe con la alternativa de menor impacto ambiental (reducción de temperatura). <u>Aguirre</u> – La JCA otorgó Zona de Mezcla para la Descarga 001, que se incluyó en el Nuevo Permiso NPDES, en proceso de validación de la misma. <u>Palo Seco</u> – se retiró Solicitud de Flujo Intermitente (1997) y se presentó mecanismo alternativo (estudio de penacho termal) con un límite propuesto de 104.7°F a la JCA. En espera de decisión de EPA de la Demostración de Bajo Impacto sometida por la AEE en el 1997.</p>
37	Estructuras de Entrada de Agua de Enfriamiento – Estudios de Caracterización para Mortandad por <i>Impingement & Entrainment</i> - Sección 316 (b)	En progreso Espera decisión de la agencia reglamentadora	<p>A pesar que la Regla 316 (b) se canceló por la EPA en marzo del 2007, la AEE continuó con los estudios para cumplir con los requisitos de <i>Best Professional Judgement (BPJ)</i> de la EPA estipulados en los Permisos de Descarga NPDES. Se integraron las decisiones BPJ en los Permisos de la Centrales San Juan, Costa Sur y Aguirre.</p> <p><u>San Juan</u> – Se sometió informe a la EPA el 31 de marzo de 2008. <u>Costa Sur</u> – Se sometió informe a la EPA el 9 de noviembre de 2007 y se preparó plan de acción para la reducción de IM&E (barrera acuática y modificación cedazos</p>

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			giratorios) <u>Aguirre</u> - Se sometió informe a la EPA el 30 de noviembre de 2007. <u>Palo Seco</u> – se sometió el <i>Proposal for Information Collection</i> (PIC) a la EPA en octubre 2006. Se completaron los estudios de campo en junio de 2011.
38	Planes de Mejores Prácticas de Manejo – Best Management Practices Plan (BMPP)	Actualizados en la JCA	Condición Especial Permisos de Descarga NPDES Costa Sur – Revisión 4 – Marzo 2009 Aguirre – Revisión 5 – Marzo 2011 Palo Seco – Revisión 3 – Agosto 2005, en proceso de revisión.
39	Proyecto Suministro de Agua del Canal de Riego del Lago Patillas al Complejo Aguirre	2 años a partir del comienzo de la construcción.	<p>Fase I – Instalación de la tubería desde el canal de riego hasta las charcas, los planos están en diseño y especificaciones para ir a pre-subasta.</p> <p>Fase II – Edificio Ultrafiltración, la subasta se abrió el 9 de febrero de 2012 y se adjudicó. La subasta fue impugnada el 30 de abril 2012, dentro del término de los 10 días posteriores a la adjudicación. El tribunal apelativo dio no lugar a la impugnación por lo que la AEE someterá los documentos a la JCA para el “Notice to Proceed” y continuar con el proceso de contratación.</p> <p>Fase III – Charcas de retención (2) – proceso de entregar los planos a la JCA para aprobación e ir a pre-subasta.</p> <p>Permisos y Endosos Falta el endoso del Instituto de Cultura y la Oficina Estatal de Conservación Histórica. Los estudios Fase IA y IB de arqueología se someterán a la JCA. Están pendientes los endosos de la Autoridad de Carreteras y la Autoridad de Tierras.</p> <p>Acuerdo de Financiamiento El Director Ejecutivo de la AEE firmó el acuerdo de préstamo por la cantidad de \$17.5 MM bajo el “State Revolving Fund” (SRF) 2010 con el Banco Gubernamental de Fomento.</p> <p>Asignaciones de Fondos La JCA notificó que asignaron al Proyecto \$6.5 MM de los fondos del SRF del 2011, para</p>

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			completar el presupuesto de \$24 MM sometido originalmente.
40	Proyecto realización Descargas NPDES 002 y 003 de la Central San Juan	18 meses a partir del comienzo de la construcción	El proyecto tiene como propósito lograr cumplimiento con los nuevos parámetros y límites del Permiso NPDES vigentes y permisos de descarga futuros. El objetivo del Proyecto de Reutilización de las Descargas NPDES 002 y 003 de la Central San Juan es lograr cumplimiento con todos los parámetros establecidos en el Permiso NPDES de la Central San Juan y aumentar la recuperación de las aguas usadas a un 24%. La recuperación de las aguas usadas reducirá el consumo del agua que proviene de la AAA y permitirá reutilizar aguas residuales de alta calidad (condensaciones).
41	JCA/PE; Técnicas, Comerciales, Oficinas Regionales, Centros de Telecomunicaciones y Oficinas de Riego.	Continuo Se trabajan según se requieren por los usuarios o la JCA.	La JCA aprobó los Planes de Emergencia (SPCCP) del 2004-2011. Se están revisando los planes. Se comenzó con la Región Mayagüez.
42	DS/SDWA	Vigilancia continua	El Complejo Aguirre y la Central Costa Sur utilizan agua subterránea de pozos como fuente de agua potable. Para cumplir con la reglamentación se toman muestras mensuales para detectar la ausencia o presencia de coliformes. Además, se toman muestras para determinar la concentración de metales, de acuerdo con el Reglamento 50 del Secretario de Salud. En la Central Costa Sur se modificó el sistema de tratamiento para cumplir con los nuevos requisitos del Departamento de Salud (4-log) Las Centrales San Juan y Palo Seco utilizan agua potable proveniente de las plantas de tratamiento de agua potable de la AAA y no están sujetas a los requisitos de muestreos de las centrales del sur.
43	Pruebas de Exactitud Relativa	Anual	Las pruebas se realizan para cumplir con requisitos del

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			Permiso PSD. Se realizaron en Central San Juan. Falta la Unidad 3 de Cambalache que no pudieron completarse por desperfectos en la máquina. Se programaron para la primera semana de Octubre 2012.
44	Auditoría de Opacidad, O2, CO y NOx	Trimestral	Se cumplió con las auditorías.
45	Auditorías Laboratorios de Combustible	Se completó el primer informe de cuatro	Los informes pendientes se completarán para la primera semana de octubre 2012.
46	Informe Anual " <i>Toxic Release Inventory</i> "	Completado	El informe se envió de forma electrónica a la EPA el 30 de junio de 2012. Además, se preparó uno para la Autoridad de Desperdicios Sólidos, el cual se prepara cada cinco años.
47	Corredor de Utilidades (Antiguo Gasoducto del Sur)	En proceso	La Autoridad aun trabaja en la enmienda al Acuerdo de Mitigación para el Guabairo con el CoE y FWS. Esto redundará en un ahorro a la AEE de sobre \$2 millones. Queda pendiente contratar a JAT Wetlands para completar la mitigación de humedales. Además, se asiste al Lcdo. Serrano en proveer documentación necesaria para continuar el proceso de expropiaciones y de la enmienda a la consulta de ubicación.
48	Líneas Hato Rey	En proceso	Esto comenzó como un proyecto de emergencia en abril de 2007. No obstante, y debido a situaciones con la Administración de Terrenos, no se ha obtenido el permiso. Se espera porque se otorguen escrituras de reconocimiento de servidumbre actual, abandono de servidumbre actual y constitución de nueva servidumbre dentro de las mismas parcelas.
49	Aguirre Gas Port	En proceso	La AEE, por medio de comité, trabaja en coordinación con Excelerate para obtener el cumplimiento ambiental y permisos necesarios para este proyecto. Se comenzó el proceso de recopilación de datos para someterlos a FERC que servirá para la redacción del Borrador de la DIA. Continúan los siguientes procesos: aviso de intención (NOI), Borrador EIS (Environmental Impact Statement), EIS final

**DIRECTORADO DE PLANIFICACIÓN Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
ESTATUS DE PLANES Y PROYECTOS PRIORITARIOS**

			<p>(FEIS) y levantar el record de decisión (ROD). La NOI es publicada en el Registro Federal por la agencia federal líder (FERC). Esta publicación del NOI indica la iniciación del proceso. El proceso de comentarios, un proceso abierto al público y a las agencias federales, estatales y locales, comienza inmediatamente para identificar los asuntos importantes a ser evaluados. Las coordinaciones con las agencias y la participación ciudadana continúan durante todo el proceso. El Borrador de la DIA o EIS proporciona una descripción detallada de la propuesta, el propósito y necesidad del proyecto, alternativas razonables, y cómo afecta el entorno desde el punto de vista ambiental. Se presenta un análisis de los efectos ambientales beneficiosos y adversos previstos de las alternativas. Después de un período de comentario formal y la recepción de comentarios del público y otros organismos, será desarrollada y publicada la DIA o EIS Final por FERC. La DIA o EIS Final incluirá los comentarios recibidos sobre el proyecto y determinará, a base del análisis y comentarios, la "mejor alternativa". Es a base de esta DIA F que se emite el cumplimiento con la NEPA (National Environmental Policy Law) y se puede proceder con la solicitud de permisos para el proyecto. Hasta el momento, se ha presentado el <i>pre-filing</i> ante FERC. FERC ya realizó los <i>scoping meetings</i> en Guayama y Aguirre. El <i>formal application filing</i> que estaba programado para octubre de 2012, se ha pospuesto para mediados de noviembre.</p>
50	Proyecto Piloto – Molino Sector Bechara	Completado	Se licenció el primer proyecto piloto de energía renovable. Se instaló un aerogenerador de 1.32MW para dar servicio a la Planta de Tratamiento de Aguas Usadas Puerto Nuevo.