
Informe Ejecutivo de Gestión

**Administración Nacional de
Electricidad**

Junio de 2.012 a Junio de 2.013

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
Política Económica	<p>Gestión de Línea de Crédito para la construcción de la segunda LT 500 kv Yacyretá- Villa Hayes</p>	<p>En el mes de Diciembre de 2012, el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) aprobó un crédito de USD. 50.000.000 para el efecto. En el mes de mayo 2013, el BEI aprobó una línea de crédito de 75.000.000 de Euros, equivalentes a 100.000.000 USD. En gestión crédito con la Corporación Andina de Fomento –CAF- (USD 50.000.000 de la obra. Se estima para julio de 2013 la aprobación por parte del Directorio de la CAF.</p>	<p>Consultoría para la elaboración del proyecto de interconexión Yacyretá-Villa Hayes fueron adjudicados a la empresa brasileña LEME en febrero 2013.</p> <p>Según el cronograma establecido, la presentación del pliego de bases y condiciones para el tendido de la segunda línea de transmisión de 500 kV está prevista para noviembre de este año, mientras que el llamado a licitación pública internacional para su construcción está previsto para diciembre 2013.</p>
	<p>Financiamiento de obras de infraestructura del Sistema Interconectado Nacional (SIN)</p>	<p>Se firmó el 24.04.2013 un Convenio de Préstamo entre el Ministerio de Hacienda y la ANDE, aprobado por Decreto. N° 10.792/13, por un monto de 200.000.000 USD con fondos de la colocación de Bonos Soberanos.</p>	<p>Proyecto de Refuerzo del Sistema Norte (LT-220 kV; IRY-CUR, Cap. Bado - CCO / Ampl. CCO, y Construcción CUR y Cap. Bado). Construcción LT-66 kV Subterráneo SLO-Fernando de la Mora; Ampliación ES-SLO y Construcción SE-Fernando de la Mora Ampliación de siete (7) Subestaciones - Obras y Suministro de Materiales SE Paranambu, SE Puerto Botánico, SE Lambaré, SE Acaray, SE Hernandarias, SE Limpio, SE Horqueta</p>

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
Política Económica	Incentivos para la Industrialización	<p>-Promoción de tarifas de energía eléctrica a las Industrias Electrointensivas (IEI), aprobada por Decreto N° 7406/11 de fecha 04-10-2011-</p> <p>-Firma del 4° Contrato con la Compañía Metalúrgica Yguazú S.A. en julio 2012.</p> <p>-Firma de 4 contratos de suministro de energía eléctrica a las IEI por 179 MW, quedando disponible 71 MW del paquete inicial de 250 MW aprobado por Decreto.</p> <p>-En abril de 2013 se suscribió Contrato de suministro en 220 mil voltios a la planta industrial de la empresa Yguazú Cementos S.A.</p>	La ANDE suministrará la energía eléctrica a la citada empresa a través de la línea de transmisión de 220 mil voltios Limpio-Villa Hayes-Puerto Botánico, vinculada a la Subestación de la cementera, que a su vez será la responsable de la operación y el mantenimiento de las instalaciones existentes en su propiedad.
Política Económica	Gestiones realizadas por la ANDE ante la Entidad Binacional Yacyreta	<p>Gestión ante la EBY, CAMMESA y EBISA la posibilidad de utilizar provisoriamente una de las salidas de líneas de transmisión del sistema eléctrico argentino para alimentar a Ayolas en 500 kV durante el verano 2012/2013.</p> <p>Gestión ante la EBY para la culminación de las adecuaciones de barras de 500 kV de Yacyreta, para la conexión definitiva al sistema eléctrico paraguay.</p> <p>Está en curso las actividades de acondicionamiento de la Estación Ayolas para recibir alimentación de Yacyretá en 500 kV</p>	<p>Argumentos relacionados a la confiabilidad del sistema argentino dificultaron la concreción de la propuesta técnica.</p> <p>Los trabajos deberán estar disponibles en Octubre 2013</p>
Política Económica	Gestiones realizadas por la ANDE ante la Itaipú Binacional	<p>Se ha gestionado y conseguido mantener las condiciones favorables de contratación de potencia de Itaipú para el año en curso.</p> <p>Se ha completado los trabajos de potenciación de los autotransformadores de Margen Derecha, proporcionando 25% más de capacidad disponible para suministro en 220 kV</p>	

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
Política Económica	Venta de energía eléctrica al mercado argentino	<p>Durante todo este periodo se realizó en forma continua el suministro de energía eléctrica en la interconexión Carlos Antonio López- El Dorado</p> <p>Se realizó el suministro de energía de emergencia en la interconexión Guarambaré (PY)-Clorinda (AR)</p>	
Política Económica	Interconexión Salto del Guairá, Paraguay y el Sistema Brasileño	En setiembre de 2012 se iniciaron las tratativas con la Electrobras para realizar la interconexión de Salto del Guairá-Paraguay con la línea de 230 kV Guaira-Dourados del Brasil.	En una primera fase, se analizaron las cuestiones técnicas, económicas y legales
Política Económica	Interconexión Villalbín, Paraguay- Provincia de Corrientes, Argentina	La ANDE y la Gobernación de la Provincia de Corrientes (Argentina) realizaron análisis preliminares sobre una futura interconexión entre los sistemas paraguayo y argentino en la zona.	Se ha evaluado los aspectos técnicos y legales que podrían permitir avanzar en el proyecto

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
Política Social	Realización de Consultas Públicas del Proyecto “Construcción de la Línea de Transmisión Yacyretá-Ayolas-Villa Hayes.	-1 Consulta Pública en ANDE -1 Consulta Pública en CONADERNA -4 Consultas Públicas en Gobernaciones -7 Reuniones Sectoriales en CONADENA	
Política Institucional	Reforzar el SIN Ampliar la capacidad instalada en las Subestaciones y Estaciones Mejoras de Líneas de Autoayuda	<u>CONSTRUCCION DE SUBESTACIONES:</u> SE Eusebio Ayala, SE K15, SE Luque. Total: 130 MVA. SUBESTACIÓN MÓVIL 220/23 kV, 30 MVA. <u>AMPLIACION DE SUBESTACIONES:</u> SE Cruce Bella Vista, SE K30, SE Alto Paraná, SE Minga Porá, SE San Pedro del Paraná, SE Carayaó, SE Santa Rosa, SE Capiatá, SE Puerto Botánico, SE Trinidad, SE Encarnación, SE Loma Plata, SE Cerro Cora, SE San Antonio. Total: 490 MVA Se mejoraron 2.428 Km. de Líneas de MT. y BT. Rurales de Autoayuda en los Departamentos de: San Pedro, Canindeyú, Paraguari, Caazapá, Cordillera, Alto Paraná, Caaguazú.	<u>EN EJECUCION:</u> <u>CONSTRUCCION DE SUBESTACIONES</u> SE Pirapo, SE General Aquino (Leasing), SE San Juan Nepomuceno (Leasing), SE Cambyretá, SE Ciudad del Este. Total: 210 MVA <u>AMPLIACION DE SUBESTACIONES</u> SE San Estanislao (Leasing), SE Paso Pé (Leasing), SE Encarnación, SE Coronel Bogado, Estación Ayolas (Conexión a Yacyretá en 500 kV - 750 MVA), SE Puerto Sajonia.
Política Institucional	Proveer de mayor confiabilidad y flexibilidad operativa al Sistema Eléctrico de Distribución	-Construcción de Líneas Aéreas de Media Tensión: Nuevos alimentadores, acoples y adecuación 844 km. -Construcción de Líneas Aéreas de Baja Tensión: 994 km. Potencia Instalada: 112.500 KVA. -Alivio de Carga: 2.133 transformadores instalados. -Mantenimiento de Alimentadores: 92 Alimentadores. -Mantenimiento de zona de Puesto de Distribución (PD): 3.082 Zonas de PD. -Mantenimiento de PD. Subterráneo: 264 -Cortes de ramas realizados: 44 Alimentadores	

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
Política Institucional	<p>Tarifa Social y Territorios sociales</p> <p>Reducir pérdidas eléctricas totales del Sistema</p>	<p>-A Junio 2013 se tiene 333.000 beneficiarios, aproximadamente, en el Programa "Tarifa Social".</p> <p>-Se realizaron mejoras en 420 Territorios sociales en todo el país, beneficiando a 40.000 familias.</p> <p>-Programa de Reducción de Pérdidas dentro del PROGRAMA MULTIFASE DE TRANSMISION ELÉCTRICA DE ANDE - Fase II, con financiamiento del BID y de Facilidad de inversión en América Latina –LAIF (EuropeAid) (13.000.000 USD en etapa de gestión).</p> <p>-Se disminuyeron las pérdidas totales del sistema del 31,24% al 30,09% (de junio/12 a abril/13).</p>	<p>Cambios de medidores monofásicos electromecánicos, por medidores monofásicos electrónicos</p> <p>Campañas de concientización a clientes con conexiones clandestinas.</p>
Política Institucional	<p>Mejorar la recaudación institucional</p> <p>Disminución del Índice de Morosidad de clientes particulares</p> <p>Campaña de promoción "Ahorrando con la ANDE"</p>	<p>Se incrementó en un 7% la recaudación interanual al mes de mayo 2013.</p> <p>Se disminuyó el índice de morosidad de los clientes particulares del 12,69% del mes de junio/12 al 8,94% al mes de abril/13</p> <p>Se ofreció facilidades de pago y exoneración de recargos moratorios e intereses para clientes con deuda atrasada y suministros intervenidos. La actualización de nombre y carga sin costo</p>	<p>Carga regularizada por: <u>Actualización:</u> 95.242 kW</p> <p><u>Cambio de nombre:</u> 31.803 kW</p>
Política Institucional	<p>Formación, capacitación y especialización de funcionarios de la ANDE en mantenimiento de líneas de transmisión, operación en estaciones de 500 kV</p>	<p>-Funcionarios de ANDE premiados Congreso Internacional por trabajo de campo en líneas energizadas Alta Tensión en 500 kV- Mayo/13</p> <p>-130 funcionarios becados para Maestrías en Ingeniería Electricidad y posgrados. Junio/13</p>	<p>Convenio ANDE-UNA para Curso de Formación Técnica en Electrotecnia.</p> <p>Convenio ANDE-LUMINOTECNIA para matriculación de profesionales electricistas</p>

Informe Ejecutivo de Gestión

PERIODO JUNIO 2012 A JUNIO 2013

POLITICAS DE DESARROLLO	ACCIONES ESTRATEGICAS REALIZADAS	LOGROS OBTENIDOS	COMENTARIOS
<p>Política Ambiental</p>	<p>Elaboración de los estudios ambientales con sus respectivos Planes de Gestión Ambiental de las obras eléctricas, conforme a los procedimientos de la Ley 294/93 de EIA, exigencias de la Ley 352/94 de Áreas Silvestres Protegidas y otras normativas ambientales vigentes.</p> <p>Elaboración de informes técnicos para la renovación de Licencias Ambientales de obras eléctricas.</p> <p>Información Pública de Obras, según procedimientos de la Ley N° 294/93.</p> <p>Implementación de un Sistema Informático de Seguimiento de Mitigación de Pasivos Ambientales</p>	<p>Licencia Ambiental Estratégica de la LT 500 kV Yacyretá-Ayolas-Villa Hayes. Licencia Ambiental para obras de ampliación de 5 Subestaciones existentes (Paraguarí, Guarambaré, San Juan Bautista, San Patricio y Caazapá). Licencia Ambiental para la construcción de la SE Minga Pora. Presentación del Plan de Control Ambiental de las obras de Ampliación, Adecuación y mejora de Redes de MT y BT para electrificación de Comunidades indígenas del Dpto. de Boquerón. Presentación del Cuestionario Ambiental Básico y del EIA/RIMA de la LT de 220 kV Itakyry-Katueté Salto del Guairá y SE Salto del Guairá. Elaboración del Cuestionario Ambiental Básico de obras a ser financiadas por Bonos del Tesoro Nacional: Se Paranambu, SE Carlos Antonio López.</p> <p>Renovación de la Licencia Ambiental de SE Capiatá, LT 220 kV Lambaré-Pto. Sajonia y SE Pto. Sajonia, Central Térmica Salto del Guairá, LT 220 kV Horqueta-Cruce Bella Vista, LTS 66 kV Villa Aurelia-Tres Bocas, SE Kilómetro 15, LT 66kV Eusebio Ayala Caacupé, Presa Yguazú, LT 220 kV Oviedo-Villarrica.</p> <p>Presentación de Informes Técnicos a la SEAM de 5 LT y 2 SE: LT 500 kV Itaipú-Villa Hayes y SE Villa Hayes; SE Valle Apuá; SE Eusebio Ayala, LT 66 kV Trinidad Pirapó, Complejo Laurety, SE Kilómetro 30, Derivación de la LT Quiindy-Caapucú, SE De la Victoria, LT 220 kV CBV-PJC, SE Cerro Corá; LT 66 kV Trinidad -Pirapó; LT 66 kV Acaray-Hernandarias.</p> <p>Disposición del RIMA del Proyecto Construcción de la LT 220 kV Itakyry-Katueté-Salto del Guairá y SE Salto del Guairá en 8 Municipios y 2 Gobernaciones. Se realizó la adjudicación de la Consultoría SPI 3 referente al Contrato N° 5191/2013 "Desarrollo e Implementación de un Sistema Informático de Seguimiento de Mitigación de Pasivos Ambientales"</p>	