



TETÁ VIRU
MOHENDAPY
Motenondeha

Ministerio de
HACIENDA

 GOBIERNO
NACIONAL



BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA

2018



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

000062

DIRECCIONES
AV. ESPAÑA 1268
TELÉFONOS: 222713/16 – 211001/20
CASILLA DE CORREO 604
TELEFAX: (595-21) 212371
WEB: <http://www.ande.gov.py>
E-MAIL: ande@ande.gov.py

ASUNCIÓN, 21 de febrero de 2019
(PARAGUAY)

SÍRVASE CITAR N° P. 674/2019

Señor
Benigno María López Benítez, Ministro
Ministerio de Hacienda
Asunción, Paraguay

At.: Teodora Recalde Spinzi, Directora
Dirección General de Presupuesto

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted con referencia al Art. 268 del Anexo A del Decreto N° 8452/2018 “Por el cual se reglamenta la Ley N° 6026 del 9 de enero de 2018, “Que aprueba el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2018”, que establece la elaboración y presentación al Ministerio de Hacienda del Balance Anual de Gestión Pública (BAGP).

Al respecto, cumplimos en remitir en adjunto el Balance Anual de Gestión Pública (BAGP) de esta Institución correspondiente al Ejercicio Fiscal 2018, el cual contiene la información consolidada requerida, así como los objetivos, metas y resultados de la gestión de la ANDE. El mismo fue elaborado considerando los lineamientos y formatos establecidos por la Dirección General de Presupuesto.

Sin otro particular, hacemos propicia la ocasión para saludarle con nuestra consideración más distinguida.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD
Ing. LUIS DANIEL TORRES
p/Presidente

SRH/ea
GF
GF/DEF
Adj.

La MISIÓN DE LA ANDE es satisfacer las necesidades de energía eléctrica del país y actuar en el sector eléctrico regional, con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de la población

63
sesmby
TUE



Paraguái
tetayguára
mba'ie

Rendición de cuentas

Ciudadanía

Resultados

BAGP

Resultados

BAGP

Transparencia

Rendición de cuentas

BAGP

Ciudadanía

Transparencia

Información Pública



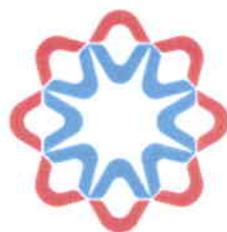
Información Pública

Balance Anual de Gestión Pública

2018

BAGP

Rendición de cuentas



PpR

Presupuesto por Resultados



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD



ÍNDICE

Contenido

SIGLAS.....	3
PRESENTACIÓN.....	4
I INTERVENCIÓN DE LA ENTIDAD.....	6
I.1 Rol de la Entidad y su vinculación con los Planes	6
I.2 Identificación de la Población Beneficiaria de la Entidad.....	8
II RESULTADOS DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL.....	9
II.1 Logros alcanzados por la Entidad.....	9
II.2 Principales Informaciones de la Entidad.....	9
➤ Informaciones del Sistema Interconectado Nacional.....	9
➤ Demanda de Potencia del Sistema Interconectado Nacional.....	10
➤ Consumo de energía por categoría de clientes	10
➤ Destino de los recursos financiados con Bonos Soberanos	11
II.3 Seguimiento del Desafío declarado en el BAGP 2017	25
ANEXO I.....	26
➤ Principales Logros Obtenidos por Estructura Programática.....	26
ANEXO II.....	50
➤ Recursos Humanos.....	50



Handwritten signatures in blue ink.



000004

SIGLAS

- A: Amper
- ACY: Central Hidroeléctrica Acaray
- ANDE: Administración Nacional de Electricidad
- BID: Banco Interamericano de Desarrollo
- BEI: Banco Europeo de Inversiones
- BIRF: Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento
- BT: Baja Tensión
- CAF: Banco de Desarrollo de América Latina
- CENP: Consejo Nacional de Empresas Públicas
- EBY: Entidad Binacional Yacyretá
- FONPLATA: Fondo Financiero para el Desarrollo de los Países de la Cuenca del Plata
- G.: Guaraníes
- IPU: Itaipú Binacional
- Km: Kilómetros
- kV: Kilovoltios
- kVA: Kilovoltioamperio
- kWh: Kilovatio-hora
- kWh/mes: Kilovatio-hora/mes
- LPI: Licitación Pública Internacional
- LPN: Licitación Pública Nacional
- L.S.T: Línea de Sub-transmisión
- L.T: Línea de Transmisión
- MECIP: Modelo Estándar de Control Interno de Paraguay
- mm2: Milímetro cuadrado
- MT: Media tensión
- MVA: Megavoltioamperio
- MW: Megavatio
- MWh: Megavatio-hora
- Nº: Número
- SE: Subestación
- SEMD: Subestación Margen Derecha
- SIN: Sistema Interconectado Nacional
- SNIP: Sistema Nacional de Inversión Pública
- USD: Dólares de los Estados Unidos de América
- VEX: Vía de la Excepción

[Handwritten signature]



PRESENTACIÓN

La ANDE es una institución autárquica, descentralizada de la Administración Pública, de duración ilimitada, con personería jurídica y patrimonio propio. Su objeto primordial es satisfacer en forma adecuada las necesidades de energía eléctrica del país, con el fin de promover su desarrollo económico y fomentar el bienestar de la población, mediante el aprovechamiento preferente de los recursos naturales de la Nación.

En tal sentido, la ANDE ha elaborado su Plan Estratégico el cual fue aprobado por Resolución P/N° 39.007 del 18 de mayo de 2017 “Por la que aprueban los Objetivos, Indicadores y Metas correspondientes al Plan Estratégico para el periodo 2017–2018 de la ANDE”. Los lineamientos, objetivos y metas, fueron definidos en función a las necesidades y en la búsqueda del continuo mejoramiento de la Gestión Empresarial, atendiendo a que se hallan sustentadas en la problemática institucional y orientadas al eficiente cumplimiento de la misión de la ANDE.

En el marco del cumplimiento de las políticas, lineamientos, objetivos y metas definidos para el año 2018, la ANDE ha encarado acciones en los ámbitos técnico, comercial, financiero y administrativo.

Entre las múltiples acciones desarrolladas en el ámbito técnico se destaca la puesta en servicio de la segunda Línea de Transmisión en 500 kV Yacyretá – Villa Hayes, el aumento de potencia de transformación 220/23 kV y 66/23 kV pasando de 5.339 MVA en el 2017 a 5.915 MVA en el 2018, que representa un incremento anual del 10,8% (576 MVA instalados). Por otro lado, se destacan la adjudicación del “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay-Fase I” con fondos de la CAF y OFID, para el cambio de conductores a protegidos y preensamblados, obras de ampliación y mejora del Sistema de Distribución, obras de recuperación de líneas de autoayuda y regularización de 187 territorios sociales (beneficiando a más de 9.802 familias), construcción y ampliación de alimentadores de Media y Baja Tensión, adquisición de equipos y materiales para subestaciones de 220 kV y 66 kV, entre otros.

Se han incorporado al SIN nuevas Subestaciones (SE): Barrio San Pedro, Vaquería, Mallorquín, y La Colmena, totalizando 90 Subestaciones propias; 5 nuevas Líneas de Transmisión (LT): LT en 500 kV Yacyretá – Villa Hayes, LT en 220 kV Puerto Botánico – Villa Aurelia, LT en 220 kV Puerto Botánico – Barrio Molino; LT en 66 kV La Colmena – Paso Pe, LT en 66 kV Encarnación – Fram – Coronel Bogado.

La ANDE en el marco de su gestión comercial y técnica, ha implementado diferentes estrategias, que fueron incluidas en los programas diseñados para la reducción de las Pérdidas Eléctricas y con la aplicación de dichos mecanismos se ha logrado disminuir pérdidas totales de energía eléctrica de la ANDE, cuyo valor fue 24,53% en el 2018, presentando una reducción del 4,4% con relación al valor alcanzado en el 2017 (25,67%).

Asimismo, en cuanto a la obtención y gestión de nuevos créditos para infraestructura, se menciona cuanto sigue:

- El Crédito CAF IV + BEI II, fue aprobado por Ley N° 6.143/2018 de fecha 12.12.2018, para el “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay-Fase II”. El proyecto asciende a USD 281,9 millones, con Fondos del CAF por USD 150 millones, BEI con USD 94,1 millones, más aportes locales.
- En fecha 09.08.2018 se ha solicitado al Ministerio de Hacienda (MH) iniciar las gestiones ante el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para un préstamo de USD 125 millones para el “Proyecto de Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica de Acaray”. La inversión asociada es de USD 145,2 millones, con fondos del BID por USD 125 millones más aportes locales. La duración del Proyecto se estima en aproximadamente 70,0 meses (6 años aprox.), incluyendo la elaboración de las especificaciones técnicas detalladas, los llamados a licitación, la adjudicación y la firma de los contratos, la entrega de los suministros y equipos, la ejecución de las obras y la puesta en marcha de los equipos.

[Firma manuscrita]





000006

- El 13.09.2018 se solicitó al Ministerio de Hacienda iniciar los trámites ante el Fondo Financiero para el Desarrollo de los Países de la Cuenca del Plata (FONPLATA), a los efectos de la obtención de un Préstamo con garantía soberana, por un monto de USD 70 millones para el financiamiento del Proyecto de Construcción de la Subestación Valenzuela en 500 kV en la ciudad de Valenzuela, con Código SNIP N° 712.

---0000---



Manuel A. Rojas

I INTERVENCIÓN DE LA ENTIDAD

I.1 Rol de la Entidad y su vinculación con los Planes

La ANDE ha aprobado la Misión, Visión, los Valores, los Objetivos con sus indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico para el Periodo 2017-2018 a través de la Resolución P. N° 39.007 del 18 de mayo de 2017.

La ANDE tiene como misión principal satisfacer las necesidades de energía eléctrica del País y actuar en el sector eléctrico regional, con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población, teniendo como Visión el de ser una empresa pública eficaz y eficiente, orientada al cliente con recursos humanos calificados, líder en la prestación de servicios en el país y reconocidas entre las mejores del sector eléctrico de la región.

A continuación se exponen las acciones prioritarias establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo Paraguay 2030, según Ejes Estratégicos y líneas transversales, aprobado por Decreto N° 2794, en los cuales la ANDE tiene directa participación.

En cuanto al Eje 1, Reducción de pobreza y desarrollo social:

- **Sostenibilidad ambiental: 31. Universalizar el acceso a energía eléctrica de calidad.**

La ANDE establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, “Desarrollar Proyectos Institucionales en el Área Social y Ambiental”, y “Reducir Pérdidas Eléctricas” con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

En cuanto al Eje Crecimiento Económico Inclusivo:

- **Ordenamiento y desarrollo territorial: 50. Incrementar el consumo de electricidad para uso industrial.**

Se establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, “Mejorar la Calidad del Servicio Eléctrico”, y “Reducir Pérdidas Eléctricas”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

- **Sostenibilidad ambiental: 52. Aumentar en 60% el consumo de energías renovables.**

Se establece el Objetivo Estratégico N° 3 “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

En cuanto al Eje Inserción de Paraguay en el Mundo:

- **Ordenamiento y desarrollo territorial: 64. Hacer de Paraguay el eje de una integración energética regional, aprovechando las potenciales complementariedades energéticas en la región, garantizando así el uso sostenible y eficiente de los recursos energéticos de cada país.**

- Se establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

Todos estos objetivos están en correlación con el Contrato de Gestión por Resultados suscrito entre la ANDE y el Consejo Nacional de Empresas Públicas (CNEP) y como parte componente del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP), cuya implementación y consolidación son compromisos institucionales asumidos por la Institución.

Por otro lado, es importante mencionar que el análisis del sector eléctrico del Paraguay muestra que el país se encuentra en una situación privilegiada en relación con la generación de energía de fuentes hidroeléctricas, que está sustentada en dos grandes represas binacionales, Itaipú conjuntamente con el Brasil y Yacretá con la

Argentina, y una Central Hidroeléctrica Nacional Acaray, las cuales en conjunto presentan una potencia instalada en generación de 8.760 MW. (IPU 7000 MW + EBY 1550 MW + ACY 210).

De esta manera, casi la totalidad de generación de energía eléctrica del país está basada en la hidroelectricidad y además existen otros importantes proyectos de aprovechamiento de recursos hídricos que están siendo considerados, como el de Aña Cuá sobre el Río Paraná.

La ANDE debe invertir en la infraestructura eléctrica de manera a recuperar el largo periodo de desinversión por el que atravesó en el pasado y que llevó a la Empresa a una situación con importantes deficiencias en términos de infraestructura. Si bien en los últimos años se han hecho importantes refuerzos en el área de Transmisión, el área más debilitada hoy día es el área de la Distribución, que es la que directamente se encuentra en contacto con el cliente y cuyo desempeño afecta a la calidad de servicio percibido por el cliente.

A fin de revertir esta situación, se debe dar cumplimiento al Plan Maestro 2016-2025 de la ANDE, lo cual supone la ejecución de importantes niveles de inversiones en infraestructura eléctrica y de gestión del sistema. En este mismo sentido, para dar cumplimiento al citado Plan Maestro, la ANDE deberá ampliar sustancialmente sus capacidades de gestión de financiamiento, contrataciones, elaboración y ejecución de proyectos. Dichos desafíos no se encuentran limitados a cuestiones internas de la ANDE, requiriéndose también un incremento en las capacidades de proveedores de bienes y servicios del sector eléctrico en general.

La ANDE no solamente requiere de inversión física, sino que requiere además implementar un acelerado proceso de innovación y de cambio tecnológico, de manera a poder realizar la gestión eficiente de todo el sistema eléctrico, de forma a poder dar una respuesta a la creciente demanda de energía.

El diagnóstico efectuado muestra que, además de las citadas carencias en infraestructura eléctrica, principalmente en el área de distribución, se carece de un sistema de gestión de la red de distribución, con lo cual se tienen limitadas capacidades para planificar, operar, mantener y expandir el sistema de distribución, y por sobre todo, se limitan las capacidades de repuestas ante los reclamos de los usuarios ante deficiencias en el servicio.

De esta manera, a fin de dar un salto cuantitativo y cualitativo sustancial en la calidad del servicio, se requiere de un Sistema de Gestión Integral de Distribución (SGIDE), con lo cual se podrá gestionar los activos y procesos en las áreas de Proyectos, Operación, Mantenimiento, Supervisión de Obras y Atención de Reclamos en el área de Distribución.

Por otro lado, en cuanto a los aspectos de innovación en el ámbito comercial, se deberá introducir un nuevo Sistema Comercial de ANDE, con mejoras en los procesos de lectura y facturación, que permitan la integración de las tecnologías y el combate a las pérdidas mediante funcionalidades y aplicativos para identificar pérdidas.



I.2 Identificación de la Población Beneficiaria de la Entidad

La misión principal de la ANDE de satisfacer las necesidades de energía eléctrica del País se mide por el indicador de Cobertura Eléctrica Nacional, que se define como el porcentaje de habitantes a los que se les brinda el servicio de energía eléctrica con relación al total de habitantes del país, y al 31 de diciembre de 2018 alcanza el 99,95%, resultando 1.815.631 viviendas electrificadas, población servida 6.997.344 habitantes y 1.630.249 clientes activos.

Asimismo, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población, la ANDE debe abastecer la demanda máxima del Sistema con calidad, eficiencia y seguridad, que en el año 2018 alcanzó valores de 3.226 MW y un consumo 16.577.415 MWh (facturación más pérdidas), registrándose un incremento en relación al año anterior de 2,9% y 6,4%, respectivamente.

Para llegar a estos niveles de cobertura y abastecer la creciente demanda del Sistema, la ANDE realiza intervenciones estratégicas en la infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional, en la reducción de pérdidas totales de energía, acceso a tarifas sociales y regularización de Territorios Sociales, mejora en indicadores de morosidad y obtención de nuevos financiamientos.

A continuación se detallan las principales intervenciones estratégicas realizadas por la ANDE, con la identificación de la Población Potencial y Objetivo a ser beneficiada con las mismas.

Población				
Principales Programas	Denominación	Población Potencial	Población Objetivo	Beneficiario Efectivo
Reducción de Pérdidas Totales	Todos los clientes activos al reducir las pérdidas a la meta de 21,00% (Plan Estratégico 2017-2018)	1 630 249 clientes activos	1 630 249 clientes activos	1 630 249 clientes activos
Tarifa Social	Clientes residenciales en la franja de consumo hasta 300 kWh/mes	725 212 clientes	725 212 clientes	725 212 clientes
Reducción de la Morosidad	Todos los clientes activos	1 630 249 clientes activos	1 630 249 clientes activos	1 630 249 clientes activos
Regularización de Territorios Sociales	100 familias por Territorio Social con una meta de 30 Territorios (Plan Estratégico 2017-2018)	15 000 familias	15 000 familias	15 000 familias
Obras Sistema Central	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Central que afectaría a 245 620 clientes	245 620 clientes activos	245 620 clientes activos	245 620 clientes activos
Obras Sistema Este	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Este que afectaría a 211 324 clientes	211 324 clientes activos	211 324 clientes activos	211 324 clientes activos
Obras Sistema Metropolitano	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Metropolitano que afectaría a 823 326 clientes	823 326 clientes activos	823 326 clientes activos	823 326 clientes activos
Obras Sistema Norte	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Norte que afectaría a 93 619 clientes	93 619 clientes activos	93 619 clientes activos	93 619 clientes activos
Obras Sistema Sur	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 229 989 clientes	229 989 clientes activos	229 989 clientes activos	229 989 clientes activos
Obras Sistema Oeste	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 26 372 clientes	26 372 clientes activos	26 372 clientes activos	26 372 clientes activos




II RESULTADOS DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL

II.1 Logros alcanzados por la Entidad

Entre los logros de la gestión de la ANDE en el Ejercicio 2018 se puede resaltar lo siguiente:

- Obtención de un Ingreso Neto de Explotación positivo por las actividades operativas o de explotación realizadas por la ANDE de Q 583.666 millones y un Resultado Neto del Ejercicio por las actividades de explotación y ajenas a la explotación de Q 632.547 millones.
- Ejecución de importantes obras de infraestructura y compra de suministros durante el Ejercicio Fiscal 2018 por un valor de USD 173 millones.
- Aprobación por Ley N° 6.143/2018 de fecha 12.12.2018 del financiamiento CAF IV + BEI II, para el “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay-Fase II”. El proyecto asciende a USD 281,9 millones, con Fondos del CAF por USD 150 millones, BEI con USD 94,1 millones, más aportes locales.
- Inicio de gestiones para la obtención de nuevos financiamientos para obras de infraestructura del Sistema Eléctrico entre los cuales se destaca las gestiones tendientes a la firma de un Convenio de Préstamo con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), por un monto de USD 125.000.000, en el marco del “Proyecto de Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acaray”, y con el Fondo Financiero para el Desarrollo de los Países de la Cuenca del Plata (FONPLATA) por un monto de USD 75.00.000 para financiar el “Proyecto de Construcción de la Subestación Valenzuela en 500 kV”.
- Regularización de Territorios Sociales: en el año 2018 se han regularizado 187 territorios sociales beneficiando a más de 9.802 familias que estaban en forma irregular o no contaban con el servicio de energía eléctrica.

II.2 Principales Informaciones de la Entidad

➤ *Informaciones del Sistema Interconectado Nacional*

Consumo de Energía, Demanda Máxima y Factor de Carga del SIN			
Indicadores	Año 2016	Año 2017	Año 2018
Consumo total de Energía Eléctrica (MWh/año)	14.848.091	15.575.124	16.577.415
Demanda Máxima de Potencia (MW)	2.917	3.135	3.226
Factor de Carga Anual (%)	58,1	56,7	58,7



Osorio *f* *1/1/18*

➤ ***Demanda de Potencia del Sistema Interconectado Nacional***

Demanda Máxima de Potencia del SIN Año 2018	
Meses	MW
Enero	2.977
Febrero	3.037
Marzo	3.066
Abril	2.831
Mayo	2.744
Junio	2.131
Julio	2.432
Agosto	2.544
Septiembre	2.662
Octubre	2.887
Noviembre	3.161
Diciembre	3.226
Total	

Las variaciones en el indicador de demanda máxima de potencia del SIN durante los meses del año se debe principalmente a las condiciones climatológicas registradas, siendo la temperatura y la humedad relativa del aire las variables de mayor impacto, principalmente en los meses de verano (octubre a marzo) en los cuales se registran las máximas históricas.

➤ ***Consumo de energía por categoría de clientes***

Categoría	Consumo (kwh)	Cantidad de Usuarios
Residencial	5.376.641.581	1.235.521
Industrial	749.445.464	1.402
Gubernamental	401.080.281	7.530
Alta Tensión	594.359.715	13
Muy Alta Tensión	135.912.704	3
Electrointensivas	85.678.000	3
Alumbrado Público	171.447.917	-
Exportación	26.162.360	1
Diferencial	138.168.283	155
Otros	4.519.965.951	176.540
Total	12.198.862.256	1.421.168



[Handwritten signatures]



000012

➤ **Destino de los recursos financiados con Bonos Soberanos**

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 902/13	Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión - Proyecto de Refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	1	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Itakry - Curuguaty	5331/13 26 11 13	4 966 130,00	4 966 130,00	100%	Suministros entregados
		2	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Curuguaty - Cptan Bado	5332/13 26 11 13	7 399 422,00	7 399 422,00	100%	Suministros entregados
		3	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Cptan Bado - Cerro Cora	5333/13 26 11 13	5 468 323,00	5 468 323,00	100%	Suministros entregados
LPI 872/13	Suministro de Transformadores de Potencia Monofásicos y Trifásicos	1	Transformador de Potencia Trifásico 220/23/13.8 KV - 80 MVA y 41,67 MVA	5421/13 14 01 14	3 214 405,30	3 214 405,30	100%	Suministros entregados
		2	Transformador de Potencia Monofásico 220/66/13.8 KV - 25 MVA		4 690 265,48	4 690 265,48	100%	Suministros entregados
		3	Transformador de Potencia Monofásico 220/66/13.8 KV - 40 MVA		5 245 730,08	5 245 730,08	100%	Suministros entregados
		4	Transformador de Potencia Trifásico 66/23 KV - 30 MVA		827 433,62	827 433,62	100%	Suministros entregados
LPN 939/13	Suministro para LT 220 kV	---	Estructuras Metálicas	5471/13 16 12 13	1 072 689,00	1 072 689,00	100%	Suministros entregados
LPI 937/13	Suministro de materiales para Líneas de Transmisión - LT 220 kV CYO-SES, SES-BO, SAN PEDRO-SRO, SPA-CBO	1	Aisladores poliméricos de goma siliconada para 220 kV	5599/14 20 03 14	122 123,89	122 123,89	100%	Suministros entregados
		2	Conjunto de suspensión, anclaje y amortiguador para cables de guarda	5600/14 24 02 14	125 663,71	125 663,71	100%	Suministros entregados
		3	Conductores HTLS para LT 220 kV y otros	5601/14 18 02 14	1 504 424,77	1 504 424,77	100%	Suministros entregados
LPN 852/13	Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fdo. de la Mora, construcción de la Subest. Fdo. de la Mora y ampliación de la Subest. San Lorenzo	1	Construcción de la SE Fdo. de la Mora y ampl. de la SE San Lorenzo	5606/14 29 04 14	4 639 440,03	4 639 440,03	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09 03 15		197 521,60	197 521,60	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 12 05 15
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 23 12 16		5 718,96	5 718,96	---	Convenio suscrito en fecha 23 12 16
			Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 23 12 16		21 276,97	21 276,97	---	Convenio suscrito en fecha 23 12 16
			Convenio Modificatorio N° 4 de fecha 23 12 16		54 459,84	54 459,84	---	Convenio suscrito en fecha 23 12 16
		2	Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fdo. de la Mora	5607/14 27 03 14	1 730 375,00	1 730 375,00	100%	Obra concluida
LPN 851/13	Proyecto de refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	1	Construcción de la LT 220 KV Itakry-Curuguaty	5668/14 19 12 14	1 576 528,80	1 576 528,80	100%	Obra concluida
			Reajuste de Precios (Certif. N° 2, 3, 4, 5 y 6)		9 343,53	9 343,53	---	Resolución C/P N° 4376, de fecha 10 03 17
			Reajuste de Precios (Certif. N° 9 y 10)		9 898,52	9 898,52	---	Resolución C/P N° 4607, de fecha 18 08 17
		2	Construcción de la LT 220 KV Curuguaty - Cptan Bado	5669/14 24 06 14	2 353 078,56	2 353 078,56	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 31 03 15		37 031,23	37 031,23	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 20 05 15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 4,5 y 6) de fecha 14 12 15		25 234,30	25 234,30	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 30 12 15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 11,12,13,14 y 15) de fecha 15 04 16		25 083,94	25 083,94	---	Resolución C/P N° 3861 Reajuste de Precios aprobado en fecha 15 04 16
			Reajuste de Precios (Certif. N° 7,8,9 y 10) de fecha 24 10 16		23 981,79	23 981,79	---	Resolución C/P N° 4199 Reajuste de Precios aprobado en fecha 24 10 16
			Construcción de la LT 220 KV Cptan Bado - Cerro Cora		5670/14 24 06 14	1 719 820,40	1 719 820,40	100%
		Reajuste de Precios (Certif. N° 1,2 y 3) de fecha 24 06 15	6 610 169,33	6 610 169,33		---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 04 09 15	
		Reajuste de Precios (Certif. N° 4, 5, 6, 7 y 8) de fecha 04 11 15	13 404,16	13 404,16		---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 01 12 15	

[Handwritten signature]





000013

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE/ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 851/13	Proyecto de refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	3	Reajuste de Precios (Certif. N° 9.10,11,12 y 13) de fecha 15/04/16	5670/14 24/06/14	27.677,73	27.677,73	---	Resolución C/P N° 3860 Reajuste de Precios aprobado en fecha 15/04/16
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 01/12/16		34.274,49	34.274,49	---	Convenio suscrito en fecha 01/12/16
		4	Construcción de la Subestación Cptan Bado 220/23 KV	5671/14 09/07/14	2.783.967,00 2.595.156,68	2.783.967,00 2.595.156,68	100%	Obra concluida
			Construcción de la Subestación Curuguaty 220/23 KV	5672/14 20/06/14	2.782.718,78 2.300.796,74	2.782.718,78 2.300.796,74	100%	Obra concluida
		5	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 19/08/16		226.400,47	226.400,47	---	Convenio suscrito en fecha 19/08/16
LPN 851/13	Proyecto de refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	6	Ampliación de la Subestación Cerro Corá 220/66/23 KV	5673/14 26/06/14	3.216.583,94 2.249.469,02	3.216.583,94 2.249.469,02	100%	Obra concluida
LPI 914/13	Proyecto de Refuerzo de Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional	1	Ampliación de la Subestación Presidente Franco, incluye la provisión y el montaje de una segunda posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 220/23 kV - 41,67 MVA	5687/14 17/07/14	2.005.732,50	2.005.732,50	100%	Obra concluida
			1.101.731,18		1.101.731,18			
		2	Ampliación de la Subestación Pedro Juan Caballero, incluye la provisión y el montaje de un segundo Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV - 30 MVA	5688/14 30/09/14	2.019.928,85	2.019.928,85	100%	Obra concluida
			1.678.396,55		1.678.396,55			
		2	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 01/12/15		23.417,79	23.417,79	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 28/12/15
		3	Ampliación de la Subestación San Estanislao, incluye la provisión y el montaje de una segunda posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 220/23 kV - 41,67 MVA	5688/14 30/09/14	2.214.999,12	2.214.999,12	100%	Obra concluida
			1.218.590,34		1.218.590,34			
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 02/10/15		77.248,89	77.248,89	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 05/11/15
		4	Ampliación de la Subestación Hernandarias, inc. la provisión y el montaje c/ para la ampliación del Patio de 66 kV y de un segundo Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV - 30 MVA	5689/14 14/07/14	2.142.239,15	2.142.239,15	100%	Obra concluida
			2.543.764,58		2.543.764,58			
			348.779,67		348.779,67	---	Convenio aprobado en fecha 10/05/16	
		5	Ampliación de la Subestación Lambaré, inc el cambio de los dos Bancos de Transform. de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA	5690/14 09/07/14	14.202.554,00	14.202.554,00	100%	Obra concluida
			7.707.407,10		7.707.407,10			
6	Ampliación de la Subestación Puerto Botánico, inc. el cambio de los dos Bancos de Transform. de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de la misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA	5691/14 14/07/14	14.994.866,00	14.994.866,00	99%	Obra en trámite final para puesta en servicio		
	9.166.278,20		9.166.278,20					
5 y 6	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 28/10/16		629.743,72	629.743,72	---	Convenio aprobado en fecha 28/10/16		
7	Ampliación de la Subestación General Díaz, inc. la provisión y el montaje de una tercera posición completa de Transform. de Potencia Trifásico 66/23 kV - 30 MVA	5691/14 14/07/14	1.347.197,74	1.347.197,74	95%	Con avance regular en ejecución de obras		
	356.859,23		356.859,23					
LPN 969/14	Ejec. Trabajos de Mejoras de Líneas de Autoayuda en MT y BT- Dpto. Canindeyú	1	Subproy 1 - Distrito de Curuguaty, Loc Maracaná 1 - Huver Duré 1 - 4 Encuadre	5685/14 03/06/14	598.433,98	598.433,98	100%	71 Kms realizados/71 Kms Totales
		2	Subproy 2 - Distrito de Curuguaty, Loc Maracaná 2 - Huver Duré 2 - 6 Encuadre 1 - Canguery		304.012,26	304.012,26	100%	61 Kms realizados/61 Kms Totales
		3	Subproy 3 - Distrito de Curuguaty, Loc Maracaná 3 - 6 Encuadre 2 - Treinta		329.689,01	329.689,01	100%	54 Kms realizados/54 Kms Totales
LPN 969/14	Ejec. Trabajos de Mejoras de Líneas de Autoayuda en MT y BT- Dpto. Canindeyú	1, 2 y 3	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 17/12/14	5685/14 03/06/14	187.141,86	187.141,86	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 27/03/15

[Handwritten signature]





000014

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 990/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos de Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guairá	1	Loc. C Gmenez, Egua, Alfonso Cué, Toldo Cué, Calle 9 Oro Verde, Cepingo C., Belen Cué	5824/2014 17 10 14	306 921,50	306 921,50	100%	84 Kms realizados/84 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		2	Loc. C Gmenez, Pirity, Ycua Hovy, Peguaho Loma, Peguaho S Francisco, Peguaho Guazú, Sag Fla., Espajín, Arroyo Pasito, Peguaho Barrero, Naranjaty	5825/2014 27 10 14	333 667,53	333 667,53	100%	75 Kms realizados/75 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		3	Loc. Santa Elena, Km 25 Santo Tomás, Jugua Ocampos, Peguaho San Francisco km31, km 34, Emilio Rom. Colonia Culandrillo, Peguaho San Francisco	5825/2014 27 10 14	205 300,31	205 300,31	100%	43 Kms realizados/43 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		2 y 3	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 10 08 15		61 993,41	61 993,41	---	CM suscrito en fecha 10 08 15, con ARD
		3	Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 20 04 16		10 829,95	10 829,95	---	CM suscrito en fecha 20 04 16, con ARD
		4	Ejec Trab Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guairá Localidades Rinconada, Curuzu Eva, San Isidro	5824/2014 17 10 14	216 428,09	216 428,09	100%	58 Kms realizados/58 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		1 y 4	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 10 08 15		66 682,62	66 682,62	---	CM suscrito en fecha 10 08 15, con ARD
		5	Loc. Isla Punta, Costa, Curupayty, Col Menonita, Tacuara 40, Costa Elena, Loma Clavel, Ycua Porá, Toropy Rugua	5826/2014 30 10 14	248 248,26	248 248,26	100%	46 Kms realizados/46 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 15 09 15		36 052,02	36 052,02	---	CM suscrito en fecha 15 09 15, con ARD
			Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 07 04 16		4 490,13	4 490,13	---	CM suscrito en fecha 07 04 16, con ARD
		6	Loc. Isla Alta, Boquerón, Caacupemí, B Caballero, Itagaza, Paso Pelota, Itaguazú, Lote Nuevo, Potrero, Carumbey, Mbururu, Isla Guazú, Crte Ojeda, Tucangua, Monte Alto, S Vicente, Sanja Jhu, Tayu Cañada	5827/2014 27 10 14	274 390,09	274 390,09	100%	60 Kms realizados/60 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		6 y 7	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 10 08 15		69 114,00	69 114,00	---	CM suscrito en fecha 10 08 15, con ARD
			Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 07 04 16		5 353,75	5 353,75	---	CM suscrito en fecha 07 04 16, con ARD
		8	Loc. Ñu Ahi, Isla Alta, Recta Ñu Apua, La Rosa 1 y 2, Loma Guazú, Cerrito, Labaru, Elgío Ayala, Isla Naranja, Nu Apuamí, Culandrillo	5828/14 14 10 14	368 235,07	368 235,07	100%	46 Kms realizados/46 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 21 08 15	54 253,22	54 253,22		---	CM suscrito en fecha 21 08 15, con ARD		
LPN 991/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos de Caaguazú, Alto Paraná, Guairá, Misiones y Neembucú	1	Dist. Repatración - Paso Yobai, Loc. 3 de noviembre, Aguila Real	5813/14 01 10 14	238 220,91	238 220,91	100%	49 Kms realizados/49 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 14 04 15		40 148,71	40 148,71	---	CM suscrito en fecha 14 04 15, con ARD

[Handwritten signatures and initials]



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 991/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos. de Caaguazú, Alto Paraná, Guairá, Misiones y Neembucú	2	<u>Dist.</u> : José D. Ocampos - Juan E. Oleary, <u>Loc.</u> : S. Agustín, S. Pablo, Virgen Inmac. Concepción, M. Auxiliadora, V. del Rosario.	5814/14 01.10.14	257.335,24	257.335,24	100%	64 Kms realizados/64 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		3	<u>Dist.</u> : Paso Yobai-Repatriación, <u>Loc.</u> : Zanja Pyta, 3 de Nov., Palmeta, Alb., Taguato, S. Marcos, El Triunfo.		469.430,30	469.430,30	100%	104 Kms realizados/104 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		2 y 3	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 08.06.15		121.597,34	121.597,34	---	CM suscrito en fecha 08.06.15, con ARD
		4	<u>Dist.</u> : S. Ignacio - Santa María, <u>Loc.</u> : Sta Rita, Asent. M. Rolón, Tavai, S. Geronimo, C. Costa, Curupaty, S. Juan Berchmans, Sta. Teresita, A° Karé, Cnia. Acevedo.	5815/14 01.10.14	531.894,70	531.894,70	100%	129 Kms realizados/129 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 05.05.15		94.809,12	94.809,12	---	CM suscrito en fecha 05.05.15, con ARD
		5	<u>Ejec. Trab.</u> : Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Neembucú. <u>Dist.</u> : San Juan B. - Sta. María, <u>Loc.</u> : Colonia Ibañez Rojas, Tristan Zalazar, Paracau, San Antonio.	5816/14 01.10.14	227.695,13	227.695,13	100%	49 Kms realizados/49 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 27.04.15		40.231,46	40.231,46	---	CM suscrito en fecha 27.04.15, con ARD.
		6	<u>Dist.</u> : S. Rosa - S. María, <u>Loc.</u> : S. José 19, Virgen del Pilar, Col. Acevedo, Ypucu, Zapatero Cue, Alcaraz Cue, S. Elena, 3 de Mayo, S. Rafael, S. Francisco, Potrero G., Potrero Alto, S. J. Berchmans, Ycua S., Fátima	5816/14 01.10.14	556.769,44	556.769,44	100%	119 Kms realizados/119 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 02.09.15		93.155,12	93.155,12	---	CM suscrito en fecha 02.09.15, con ARD
		7	<u>Dist.</u> : Villalbin - Mayor Martínez, <u>Loc.</u> : Alarcon, Isla Real, Teniente Sánchez, San Miguel, Paso Itá, Isla Ro'y, Ñu Pa'u.	5817/14 01.10.14	318.710,64	318.710,64	100%	78 Kms realizados/78 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva.
8	<u>Dist.</u> : Desmochados - M. Martínez - Villalbin, <u>Loc.</u> : Alarcón, I. Luma, Cabrera Cué, Capillina, Costa Pot, S. Antonio Sur, S. María, S. Catalina, Potrero Zarza, S. Antonio Norte.	334.300,27	334.300,27		100%	80 Kms realizados/80 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva		
7 y 8	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 19.06.15	110.953,33	110.953,33		---	CM suscrito en fecha 19.06.15, con ARD.		
LPN 992/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, en los Departamentos de San Pedro y Amanbay	1	<u>Loc.</u> : Naranja jhai, Martillo, Chore Mi, Monseñor Aquino, Alfonso Loma, Sto. Domingo, Calle Pyta, Bo. 25 de mayo, Plasido.	5830/14 27.10.14	264.887,88	264.887,88	100%	59 Kms realizados/59 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva.
		2	<u>Loc.</u> : Calle Pyta, Ba. 25 de Mayo, Bo S Antonio, Jhugua Poti, Pane Cué		257.970,26	257.970,26	100%	66 Kms realizados/66 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		3	<u>Loc.</u> : Bo. S. Agustín, Col Industrial Cue, Col Coe Poti, Naciente Ayala Cue, Toro Piru, Pane Cue, Bo S. Antonio, S. Luis. Nuclear3.		278.172,43	278.172,43	100%	68 Kms realizados/68 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
		1, 2 y 3	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 21.08.15		118.293,04	118.293,04	---	CM suscrito en fecha 21.08.15, con ARD
		4	<u>Loc.</u> : Asent. La Victoria, Asent Col., 25 de Dic., Sta. Rosa, Tacuruty, Prosperidad, S. Isidro 2, C/ Ma. Auxiliadora, Cerreto, Chaco I, Corazón de Jesús, Jugua I, L. Pucu, Chamorro Cue(Rincón), S. Blas, S. Miguel, Cruce Ypayare, M. Auxiliadora	5831/14 14.10.14	471.389,17	471.389,17	100%	93 Kms realizados/93 Kms Totales

[Handwritten signatures]



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRA TO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 992/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, en los Departamentos de San Pedro y Amambay	5	Loc. Sta. Maria, Planta 1, Sendero del Norte, Planta 2	5831/14	304.565,92	304.565,92	100%	64 Kms realizados/64 Kms Totales
		4 y 5	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 30.11.15	14.10.14	45.438,99	45.438,99	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 28.12.15
LPI SBE 994/14	Adquisición de aisladores de MT y BT	1	Aislador de porcelana tipo pemo recto para MT	5782/14 25.09.14	36.371,68	36.371,68	100%	Suministros entregados.
		2	Aislador tipo roldana para BT		16.814,15	16.814,15	100%	Suministros entregados.
		3	Aislador de polietileno pemo recto para MT		176.991,15	176.991,15	100%	Suministros entregados.
		4	Aislador polimérico de retención para MT		42.654,86	42.654,86	100%	Suministros entregados.
LPI 995/14	Suministro de preformados, conectores y accesorios para líneas aéreas y subterráneas	1	Preformado de Retención para cable de 35 y 70 mm2, Pref. de empalme y lateral para cables de 35 mm2, Pref. de tope para cable de 70 mm2, Pref. para cabo de acero de 3/8" y Pref. de aislador roldana de 35 mm2	5783/14 08.09.14	83.185,84	83.185,84	100%	Suministros entregados.
		2	Conector a compresión Al/Cu 16/35-2/8 mm2, Conector a comp. Al/Al 16/35 -16/35 mm2, Conector a comp. Al/Cu 35/70-2/8 mm2, Conector a comp. Al/Cu 35/70-35/70 mm2, Conector a comp. Al/Cu 50/70-16/35 mm2, Conector a comp. Al/Cu 50/70-50/70 mm2, Prensa paralela Cu-Cu de 25/95 mm2		158.407,07	158.407,07	100%	Suministros entregados.
		3	Conector tipo Cuña 70/16 y 35/70 mm2 para acometida, Con tipo Cuña AL/CU 70/25 y 70/70 mm2, Con. tipo Cuña 150/35, 185-70 y 70-50/70-50 mm2 para derivación, Con r tipo Cuña AVAI 35/70 mm2		242.847,34	242.847,34	100%	Suministros entregados.
		4	Con. de derivación a diente de 16/25-35/70 mm2, 25/95-25/95 mm2 y 50/70-4/16 mm2, Con. de derivación a diente Al/Cu de 16/95-2/10 mm2		54.257,78	54.257,78	100%	Suministros entregados.
		5	Terminal a comp. p/ cable de aluminio de 70 mm2, Terminal a comp. p/ cable de cobre de 70 mm2, Terminal a compresión para cable de cobre de 95 mm2		41.504,42	41.504,42	100%	Suministros entregados.
LPI 996/14	Adquisición de jabalinas cobreadas y accesorios para PT	1	Jabalina de acero recubierta de cobre de 3/4" x3m sin prensa y de 5/8" de 2 m, sin prensa.	5795/14 17.09.14	609.734,00	609.734,00	100%	Suministros entregados
		2	kit con molde Tipo A para conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm2. kit con molde Tipo B para conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm2. Herramientas y acces. básicos según punto 4.4. de EE TT Para varios items.	446.107,28	446.107,28	100%	Suministros entregados	
LPI 997/14	Adquisición de seccionadores y descargadores	1	Descargador de sobretensión para MT.	5822/14 17.10.14	380.530,97	380.530,97	100%	Suministros entregados
		2	Seccionador unipolar a cuchilla 23 kV, 40 A Intemperie.	---	0,00	0,00	---	Lote con anulación de proceso. Resol DNCP N° 3443/14 25.11.14
		3	Seccionador Tripolar BC con fusible incorporado de 23 kV, 400 A-Interior.	---	0,00	0,00	---	LOTE DECLARADO DESIERTO.
		4	Seccionador fusible a expulsión para intemperie de 100 A, Portafusible con su tubo y herrajes, según punto 8 EE TT.	5822/14 17.10.14	787.610,61	787.610,61	100%	Suministros entregados
		5	Seccionador fusible tripolar BC, BT Disposición vertical de 630 A.	---	0,00	0,00	---	LOTE DECLARADO DESIERTO.
		6	Seccionador fusible unipolar para fusible tipo NH.	5823/14 12.11.14	774.336,00	774.336,00	100%	Suministros entregados.

Handwritten signatures and initials





000017

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPI 998/14	Adquisición de materiales varios para líneas protegidas	1	Brazo para líneas protegidas y guardo cabo en ángulos para mensajeros de líneas protegidas y preensablado MT	5804/14 01.10.14	484.292,17	484.292,17	100%	Suministros entregados.
		2	Espaciador para líneas protegidas de MT, Brazo antibalaceo para líneas protegidas MT y Protector para cabo mensajero	5805/14 01.10.14	97.641,74	97.641,74	100%	Suministros entregados.
		3	Conjunto de retención para líneas aéreas preensabladas BT, conjunto de suspensión para líneas aéreas preensabladas de BT.	5806/14 01.10.14	154.066,40	154.066,40	100%	Suministros entregados.
LPI 999/14	Adquisición de fusibles y elementos fusibles	1	Elementos Fusible de MT, diversos tipos, cabeza removible	5793/14 12.09.14	412.389,38	412.389,38	100%	Suministros entregados.
		2	Fusible tipo Lira para BT 50A, 125A, 150A, 200A, 250A, 350A.	---	0,00	0,00	---	LOTE DECLARADO DESIERTO
		3	Fusible NH, de 63A, 125A, 160A, 200A, 250A, tamaño 1, Fusible NH de 400 A, tamaño 2, Fusible NH de 500 A, tamaño 3	5794/14 08.09.14	121.837,55	121.837,55	100%	Suministros entregados. Contrato en EUR.
		4	Fusible HH de 12,5 A, 16A, 31,5A, 80A.	---	0,00	0,00	---	LOTE DECLARADO DESIERTO
LPN SBE 1000/14	Adquisición de crucetas de madera, herrajes y caños	1 Item 1	Cruceta de madera de 4" x 3" x 2,40 m	5809/14 17.10.14	112.175,82	112.175,82	100%	Suministros entregados.
		1 Item 2	Cruceta de madera de 3" x 4" x 1 m	5810/14 01.10.14	53.166,92	53.166,92	100%	Suministros entregados.
		1 Item 3	Cruceta de madera de 2" x 3" x 1 m		16.872,64	16.872,64	100%	Suministros entregados.
		1 Item 4	Cruceta de madera de 2" x 3" x 0,5 m	5809/14 17.10.14	1.510,06	1.510,06	100%	Suministros entregados.
		1 Item 5	Anclaje de madera, Tipo TA 1	5810/14 01.10.14	12.431,89	12.431,89	100%	Suministros entregados.
		1 Item 6	Anclaje de madera, Tipo TA 2		30.414,72	30.414,72	100%	Suministros entregados.
		2	Abrazadera tipo AC 1, AC 2, AC 3, Abraz p/ postes de H° A°, Arandela Redonda y Cuadrada, Mano Francesa tipo MF1 y MF2.		158.987,32	158.987,32	100%	Suministros entregados.
		3	Brazo tipo 1-2-3 p/ AP. Soporte de transformador monofásico tipo 1-2 Soporte para Banco Trifásico tipo SBTH-A, SBTH-B. Soporte de transformador de Distrib tipo ABRT 04-ABRT05-ABRT-06.	5811/14 19.12.14	216.015,38	216.015,38	100%	Suministros entregados.
4	Bulones de cabeza hexagonal distintas medida. Perno todo rosca tipo PTR5-PTR6, Perno recto para Aislador BT y MT. Perno con ojal tipo PO2 y PO3		211.695,07	211.695,07	100%	Suministros entregados.		
LPI SBE 1001/14	Adquisición de equipos para distribución	1	Seccionalizador electrónico monofásico intercambiable p/ intemperie, Tipo B	5846/14 28.10.14	49.087,63	49.087,63	100%	Suministros entregados.
		2	Regulador de tensión monofásico para líneas de MT con control electrónico, 100 A, 200 A y 300 A	5847/14 28.10.14	1.176.991,15	1.176.991,15	100%	Suministros entregados.
		3	Banco de capacitores monofásicos de 300, 600 y 120 KVAr para líneas de MT	5848/14 28.10.14	120.432,74	120.432,74	100%	Suministros entregados.
		4	Control electrónico para Bco. Trifásico de Capacitores Monof p/ MT, Interruptor unipolar para Banco de Capacitores para líneas de MT, corriente nominal 200 A	5847/14 28.10.14	246.902,65	246.902,65	100%	Suministros entregados.
		5	Capacitor tipo estación de 200 y 500 kVAr/13.8 kV	5848/14 28.10.14	79.646,02	79.646,02	100%	Suministros entregados.

[Handwritten signatures]



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPI SBE 1001/14	Adquisición de equipos para distribución	6	Control electrónico de regulador	5847/14 28.10.14	105.309,73	105.309,73	100%	Suministros entregados.
		7	Interruptor de potencia 23 kV	5849/14 28.10.14	787.600,00	787.600,00	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1004/14	Adquisición de transformadores de potencia	1	Columna de Bobinado de A. T., Aislador pasante, descargador, transf. de pot. monofásico 220/66/13,8 kV - 40 MVA	5808/14 06.10.14	1.862.831,86	1.862.831,86	100%	Suministros entregados.
		2	Columna de Bobinado de A. T. en recipiente con aceite, columna de bobinado de BT en recipiente con aceite. Aislador pasante. Transf. de Potencia Trif. 66/23 kV 50 MVA.		2.564.601,77	2.564.601,77	100%	Suministros entregados.
		3	Columna de bobinado de A. T. en recipiente con aceite Columna de BT en recipiente c/aceite. Aislador pasante, Descargador. Dispositivo de control de temperat. Regulador elect. de tensión.		1.676.991,12	1.676.991,12	100%	Suministros entregados.
LPN 1008/14	Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de MT y BT	---	Departamento de Canindeyú.	5851/14 30.10.14	565.549,42	565.549,42	100%	148 kms realizados / 148 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva.
		----	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 18.02.16		72.157,28	72.157,28	---	Convenio suscrito en fecha 18.02.16, con ARD
LPI SBE 1014/14	Adquisición de medidores electrónicos para medición indirecta	---	---	5855/14 27.10.14	173.932,93	173.932,93	100%	Suministros entregados Contrato en EUR.
LPI SBE 1019/14	Adquisición de Transformador Potenc. Monopolar T. Intemperie (TP), y Transformador de Corriente T. Interior p/BT (TC)	1	Transformador de potencial Tipo Intemperie Monopolar	5867/14 03.11.14	65.486,11	65.486,11	100%	Suministros entregados.
		2	Transformador de corriente Tipo Interior para BT, 150/5 A, 200/5 A, 300/5 A, 400/5 A y 500/5 A		42.733,70	42.733,70		
LPN 1017/14	Construcción de Nuevo Alimentador de MT LAV 07 del Centro de Distribución La Victoria con Provisión Total de Materiales.	---	Departamento Central	5818/14 03.10.14	400.388,13	400.388,13	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 08.04.16		6.771,47	6.771,47	---	Convenio suscrito en fecha 08.04.16.
LPN 1016/14	Trabajos de normalización y mejoramiento de redes en MT y BT (Canindeyú y San Pedro)	1	Ejecución de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en el Dpto. de Canindeyú, Distrito de Itanara - Ypejú	5885/14 12.11.14	300.564,34	300.564,34	86%	56 kms realizados / 65 Kms Totales
		2	Ejecución de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú y San Pedro, Distritos de Curuguaty y San Estanislao	5886/14 12.11.14	321.539,25	321.539,25	100%	69 kms realizados / 69 kms Totales, Con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 29.09.15		49.368,38	49.368,38	---	Convenio suscrito en fecha 29.09.15, con ARD
		3	Ejecución de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú, Distrito de YbyPytá	5885/14 12.11.14	656.399,00	656.399,00	78%	147 kms realizados / 188 kms Totales
1 y 3	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 16.12.15		139.190,77	139.190,77	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 30.12.15		
LPN 1026/14	Construcción de Nuevos Alimentadores de Media Tensión SDG 01, SDG 02, SDG 03 y SDG 04, Distrito de Salto del Guara, Dpto. de Canindeyú	---	---	5999/14 19.11.14	829.647,34	829.647,34	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 02.11.15		137.093,06	137.093,06	---	Convenio suscrito en fecha 02.11.15, con ARD
LPN 1036/14	Adecuación de red de MT y BT a Protegida y Preensamblada en los Alimentadores	1	Adecuación de red de MT y BT a protegida y preensamblada en los alimentadores del Centro de Distribución San Lorenzo	6107/14 17.12.14	162.637,50	162.637,50	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva

[Handwritten signatures]





000018

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRA TO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 1036/14	Adecuación de red de MT y BT a Protegida y Preensablada en los Alimentadores	4	Adecuación de red de MT y BT a protegida y preensablada en los alimentadores del Centro de Distribución Capiatá	6107/14 17.12.14	275.656,75	275.656,75	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		1 y 4	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.06.16		56.174,64	56.174,64	---	CM suscrito en fecha 09.06.16, con ARD
LPI 1055/14	Suministro de conductores para MT y BT	1	Cables Protegidos	6152/14 19.12.14	1.487.834,19	1.487.834,19	100%	Suministros entregados.
		2	Cables de Cobre Unipolar	6153/14 19.12.14	272.620,17	272.620,17	100%	Suministros entregados.
LPI 1068/14	Adquisición de Conjunto de Medición Compacto para MT, Conectores y Cables NYY de 10 X 2,5 mm2	1	Conjunto de medición compacto para MT (relación de transformación 15/30 - 5A, 25/50 - 5A, 50/100 - 5A)	6068/14 16.12.14	663.982,30	663.982,30	100%	Suministros entregados.
		2	Conector a dientes 25/95 - 4 - 35 mm, Conector a comprensión 35/16 - 2/8 mm y Cable aislado multifilar	6069/14 10.12.14	212.392,71	212.392,71	100%	Suministros entregados.
LPN 1075/14	Ampliación y adecuación en redes de MT y BT y Montaje de Puestos de Distribución	---	Asentamiento Santa Lucia, Distrito de Itakyry, Dpto. de Alto Paraná	6118/14 18.12.14	376.838,52	376.838,52	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva.
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 31.08.15		61.610,85	61.610,85	---	CM suscrito en fecha 31.08.15, con ARD
LPI 1078/14	Suministro de materiales eléctricos de uso diversos	1	Reactor trifásico 220 kV - 40 MVA, Relé Buchholz	6161/14 19.12.14	1.053.097,36	1.053.097,36	100%	Suministros entregados.
		2	Conductores Aislados para 66 kV - 100 MVA, Empalmes y Mufas terminales	6162/14 19.12.14	1.864.601,77	1.864.601,77	100%	Suministros entregados.
LPN 1085/14	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución. Dptos. de Itapúa, Caaguazú, Central, Pte. Hayes y Caazapá	1	Asentamientos de los dist. de Encarnación, San Juan Nepomuceno, Caaguazú	6154/14 19.12.14	186.683,21	186.683,21	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 06.11.15		9.324,57	9.324,57	---	CM suscrito en fecha 06.11.15, con ARD
		2	Asentamientos de los Dist. de S. Lorenzo, Benjamin Aceval, Capiatá, Itá e Ypané	6155/14 18.12.14	147.475,41	147.475,41	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 28.10.15		16.023,15	16.023,15	---	CM suscrito en fecha 28.10.15, con ARD
LPN 1086/14	Ampliación de Línea MT y BT, y Montaje de PD para el Asentamiento Santa Librada, Distrito de San Juan Nepomuceno, Dpto. Caazapá	---	---	6148/14 17.12.14	324.313,26	324.313,26	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 18.05.16		18.817,20	18.817,20	---	CM suscrito en fecha 18.05.16, con ARD
LPN 1071/14	Ampliac. de Línea de MT y BT, y Montaje de PD	---	Asentam. S. Antonio y Villa Jazmín, Dist. de Nva. Esperanza y Presidente Franco, Dptos. de Alto P. y Canindeyú	6035/14 07.01.15	234.967,60	234.967,60	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 25.08.15		22.462,25	22.462,25	---	CM suscrito en fecha 25.08.15, con ARD
LPN 1093/14	Ampliación de la Línea de Media y Baja Tensión y Montaje de PD	---	Asentamientos Distrito de Curuguaty, Dpto. de Canindeyú	6206/15 10.03.15	167.572,66	167.572,66	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 05.05.16		26.001,77	26.001,77	---	CM suscrito en fecha 05.05.16, con ARD
LPN 1094/15	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensablada en Distritos de Asunción y del Dpto. Central	1	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensablada en los Alimentadores de los Centros de Distribución Itauguá y San Lorenzo	6239/15 28.05.15	266.158,61	266.158,61	100%	Obra concluida
		2	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensablada en los Alimentadores de los Centros de Distrib. San Miguel y Gral. Díaz	6240/15 28.05.15	258.433,36	258.433,36	100%	Obra concluida
LPN 1094/15	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensablada en Distritos de Asunción y del Dpto. Central	4	Adecuación de Red de MT y BT a Protegida y Preensablada en los Alimentadores del Centro de Distrib. La Victoria	6241/15 28.05.15	137.879,32	137.879,32	100%	Obra concluida
		---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.11.17		17.240,25	17.240,25	---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.11.17
LPI SBE 1095/15	Adquisición de medidores electrónicos de energía eléctrica	1	Medidor electrónico de energía eléctrica monofásico, Tipo B	6247/15 03.12.15	1.451.327,43	1.451.327,43	100%	Suministros entregados.
		2	Medidor electrónico de energía eléctrica trifásico, Tipo C	6238/15 09.06.15	1.469.026,54	1.469.026,54	100%	Suministros entregados.





000020

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE/ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPI SBE 1137/15	Adquisición de Preformados, Conectores y terminales para líneas aéreas	1	Adquisición de preformados	6347/15 12 11 15	55 610,61	55 610,61	100%	Suministros entregados
		2, 3 y 4	Adquisición de Conectores y terminales para líneas aéreas	6348/15 06 11 15	94 349,95	94 349,95	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1138/15	Adquisición de Fusibles y Elementos Fusibles	1	Adquisición de Fusibles y Elementos Fusibles	6333/15 04 11 15	120 619,45	120 619,45	100%	Suministros entregados
		2	Fusible NH de 160 y 200 A, tamaño 1	6334/15 22 10 15	29 945,68	29 945,68	100%	Suministros entregados
LPI 1146/15	Adquisición de Materiales Varios para Líneas Protegidas	1	Adquisición de Materiales Varios para Líneas Protegidas	6331/15 21 10 15	577 926,09	577 926,09	100%	Suministros entregados
		2		6332/15 22 10 15	141 592,92	141 592,92	100%	Suministros entregados
LPI 1147/15	Adquisición de crucetas especiales para Distribución	3	Cruceta de acero tubular cuadrada de 90 x 90 mm x 2,40 m, para MT	6376/15 09 12 15	53 568,01	53 568,01	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1149/15	Adquisición de cables de distribución	1	Cable preensamblado de 3 x 1 x 70 mm ² + 1 x 50 mm ²	6398/15 11 12 15	95 840,00	95 840,00	100%	Suministros entregados
		2	Cable protegido de media tensión 23 kV doble aislación de 185 mm ²	6399/15 16 12 15	1 407 079,00	1 407 079,00	100%	Suministros entregados
		3	Cable de acero galvanizado de 3/8" para rienda	6400/15 11 12 15	64 601,00	64 601,00	100%	Suministros entregados
LPN 1194/16	Ampliación de Línea de MT y BT, montaje de PD	---	Asentamiento Nu Pyahu, Dist Tava U Dpto de Caazapa	6512/16 05 05 16	197 026,58	197 026,58	100%	Obra concluida, con Acta de recepción definitiva
LPN 1196/16	Ejec de Trabajos de Norm de Líneas de Autoayuda de MT y BT	---	Distrito de Tomas Romero Pereira, Dpto de Itapúa	6527/16 02 06 16	416 437,94	416 437,94	100%	94 kms realizados / 94 Kms Totales, con Acta de recepción definitiva
LPN 1221/16	Construcción de Nuevo Alimentador MT Emergente del Centro de Distribución	---	Distrito de Curuguaty, Dpto de Canindeyú	6711/16 13 01 17	348 571,14	348 571,14	100%	Obra concluida
LPN 1222/16	Construcción de Nuevos Alimentadores de Media Tensión Emergentes del Futuro Centro de Distrib Fndo de la Mora	---	Distritos de Fndo de la Mora y Asuncion		156 257,93	156 257,93	100%	Obra concluida
		---	Reajuste de Precios N° 1 - Certif. N° 1 de fecha 10 10 17		260,87	260,87	---	Resolución P/CP N° 4719 de fecha 10 10 17
		---	Reajuste de Precios N° 2 - Certif. N° 2 de fecha 13 10 17	6674/16 25 10 16	131,49	131,49	---	Resolución P/CP N° 4730 de fecha 13 10 17
		---	Reajuste de Precios N° 3 - Certif. N° 3 de fecha 13 10 17		354,81	354,81	---	Resolución P/CP N° 4731 de fecha 13 10 17
		---	Reajuste de Precios N° 4 - Certif. N° 4 y 5		574,41	574,41	---	Resolución P/CP N° 5066 de fecha 06 07 18
LPN 1230/16	Construcción de LT Subterráneas 66 kV - Refuerzo del Sistema Metropolitano	1	Construcción de un tramo de la LT Subterránea 66 kV - San Lorenzo - Fndo De la Mora	6698/16 07 11 16	885 172,41	885 172,41	100%	Obra concluida
			Reajuste de Precios N° 1 de los Certificados de Obras N° 1, 2, 3, 4 y 5		15 542,28	15 542,28	---	Resolución P/CP N° 5156 de fecha 22 08 18
LPI SBE 1358/17	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-cuerpo Inteligentes Prepago	---	Medidor Electrónico Monofásico Bi-cuerpo Inteligente p/ Medición Prepaga, Tipo 2 y Tipo 4	7200/18 16 07 18	307 945,62	307 945,62	10%	Con trabajos de adecuación para la implementación del software del sistema prepago y gestión de licencias
---	Liberación de Franja Servidumbre	---	Liberación de Franja Servidumbre	---	1 011 121,49	1 011 121,49	---	Ejecutado
Saldo remanente (costos estimados menos adjudicados)					24 786,54	24 786,54	---	---
SUBTOTAL (1) - BONOS I					200.000.000,00	200.000.000,00		

[Handwritten signatures]





000021

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPI SBE 1067/2014	Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica	1 y 2	Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica	6046/14 16 12 14	2 209 734,50	2 209 734,50	100%	Suministros entregados
LPN 1053/2014	Adquisición de Transformadores Convencionales de Distribución	1 y 2	Adquisición de Transformadores Convencionales de Distribución	6066/14 16 12 14	2 648 050,21	2 648 050,21	100%	Suministros entregados
		1 y 2		6067/14 19 12 14	3 537 737,40	3 537 737,40	100%	Suministros entregados
		1 y 2	Reajuste de Precios	6066/14 16 12 14	92 367,61	92 367,61	---	Aprobado por Resolución P/CP N° 4782/17 de fecha 14.11.17
LPI SBE 1054/2014	Adquisición de Artefactos y Accesorios para Alumbrado Público	1	Artefacto p/ AP tipo cerrado para lámpara de sodio de 100 W Tipo C, 150 W Tipo B, 250 W Tipo B y 400 W Tipo B, sin repuestos	6031/14 01 12 14	1 319 469,00	1 319 469,00	100%	Suministros entregados
		2	Lámpara vapor de sodio de alta presión de 100 W, 150 W, 250 W y 400 W, Tubular	6032/14 01 12 14	190 265,48	190 265,48	100%	Suministros entregados
		3	Interruptor fotoelectrónico para alumbrado público	6033/14 01 12 14	283 097,00	283 097,00	100%	Suministros entregados
		4	Reactancia externa p/ lámpara de sodio de 150 W, Reactancia interna de 100 W, 150 W, 250 W y 400 W	6034/15 05 02 15	711 504,42	711 504,42	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1056/2014	Adquisición de Cables para Líneas de Distribución	1	Conductor de aleación de alum. desnudo de 35mm ² , 70mm ² y 150mm ²	6072/14 15 12 14	526 548,67	526 548,67	100%	Suministros entregados
		2	Cable preensamblado de 2 x 1 x 16 mm ² , 4x1x16 mm ² y 3x1x35 mm ² + 1x50 mm ²	6073/14 10 12 14	460 176,99	460 176,99	100%	Suministros entregados
		3	Cable de cobre unip. aislado p/ BT de 4 mm ² , 6 mm ² , 10 mm ² , 50 mm ² , 70 mm ² y Cable de cobre flex. Bip. aislado p/ BT de 2,5 mm ²	6074/14 10 12 14	288 423,22	288 423,22	100%	Suministros entregados
		4	Cable de cobre desnudo de 25 mm ² y 35 mm ²		147 757,20	147 757,20	100%	Suministros entregados
		5	Cable protegido de MT 23 kV doble aislación de 70 mm ² y 185 mm ²	6075/14 15 12 14	3 265 486,72	3 265 486,72	100%	Suministros entregados
		6	Conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm ²	6076/14 15 12 14	55 663,71	55 663,71	100%	Suministros entregados
		7	Cable de acero galvanizado de 3/8" para rienda		62 035,39	62 035,39	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1057/2014	Adquisición de Aisladores para MT y BT	1	Aislador de porcelana tipo pemo recto para MT	6060/14 10 12 14	26 548,67	26 548,67	100%	Suministros entregados
		2	Aislador tipo roldana para BT		11 504,42	11 504,42	100%	Suministros entregados
		3	Aislador de polietileno tipo pemo para MT	6061/14 10 12 14	52 680,52	52 680,52	100%	Suministros entregados
		4	Aislador Polimérico de retención para MT	6060/14 10 12 14	18 752,21	18 752,21	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1058/2014	Adquisición de fusibles y elementos fusibles	1	Elementos Fusibles de MT y Fusibles NH	6087/14 10 12 14	304 424,77	304 424,77	100%	Suministros entregados
		2	Fusibles tipo Lira para BT	6088/14 10 12 14	107 964,00	107 964,00	100%	Suministros entregados
		3	Elementos Fusibles de MT y Fusibles NH	6087/14 10 12 14	226 548,67	226 548,67	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1059/2014	Adquisición de Equipos de Distribución	3	Banco de Capacitores de 300, 600 y 1200 kVar. para líneas de MT	6024/14 26 11 14	110 619,46	110 619,46	100%	Suministros entregados
		4	Control elect. p/ banco trif. de capacitores monof. p/MT, Interruptor unipolar p/banco de capacitores p/líneas de MT, etc. nominal 200 A	6025/14 10 12 14	159 292,03	159 292,03	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1060/2014	Adquisición de seccionadores y descargadores	1	Descargador de sobretensión para MT	6041/14 01 12 14	126 548,67	126 548,67	100%	Suministros entregados
		2	Seccionador unipolar a cuchilla 23 kV, 400 A - Intemperie	6042/14 03 12 14	105 309,73	105 309,73	100%	Suministros entregados
		3	Seccionador tripolar BC, con fusible incorp. de 23 kV, 400 A - Interior	6043/14 03 12 14	134 684,00	134 684,00	100%	Suministros entregados Contrato en EUR.
LPI SBE 1060/2014	Adquisición de seccionadores y descargadores	4	Seccionador fusible de expulsión para intemperie de 100 A y portafusibles con su tubo y herraje	6041/14 01 12 14	260 176,99	260 176,99	100%	Suministros entregados
		5	Seccionador fusible tripolar BC, BT, disposición vertical de 630 A	6044/14 15 12 14	35 665,60	35 665,60	100%	Suministros entregados
		6	Seccionador fusible unipolar para fusible tipo NH	6045/14 03 12 14	480 530,00	480 530,00	100%	Suministros entregados

[Handwritten signatures]





000022

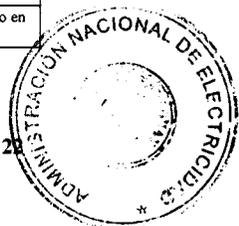
PROCESO	LICITACIÓN	LOTE / ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPI SBE 1061/ 2014	Adquisición de Preformados, Conectores y Accesorios para Líneas Aéreas y Subterráneas	1	Preformado de ret y empalme de cable, Preformado lateral y de tope p/cable, Preformado p/cabo de acero y preformado p/aislador de roldana	6057/14 09 12 14	83 185,84	83 185,84	100%	Suministros entregados
		2	Conector a compresión y prensa paralela	6058/14 10 12 14	123 954,98	123 954,98	100%	Suministros entregados
		3	Conector tipo cuña 70/16 mm2, 35/70 mm2, AL/CU 70/25 MM2, para acometida y Conector tipo cuña AL/AL para derivación	6059/14 09 12 14	163 716,81	163 716,81	100%	Suministros entregados
		4	Conector de derivación a diente de 16/25 mm2, 26/95 mm2, 50/70 mm2 y 16/95 mm2	6058/14 10 12 14	51 510,82	51 510,82	100%	Suministros entregados
		5	Terminal a compresión para cable de aluminio de 70 mm2, para cable de cobre de 70 mm2 y 95 mm2	6058/14 10 12 14	71 661,26	71 661,26	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1062/ 2014	Adquisición de Jabalinas Cobreadas y Accesorios para Puesta a Tierra	1	Jabalina de acero recubierta de cobre 3/4" x 3 m y 5/8" x 2 m sin prensa	6056/14 10 12 14	221 238,93	221 238,93	100%	Suministros entregados
		2	Accesorios para Puesta a Tierra	6056/14 10 12 14	249 557,52	249 557,52	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1063/ 2014	Adquisición de Materiales Vanos para Líneas Protegidas	1	Brazo p/líneas proteg para MT, soporte p/MT, guardacabo en ángulo, de ret p/líneas proteg y preensamb de MT, grillete 5/8", estnbo p/uso con brazo tipo L	6021/14 03 12 14	617 022,45	617 022,45	100%	Suministros entregados
		2	Espaciador y brazo antibalaceo para líneas protegidas de MT	6022/14 03 12 14	112 770,13	112 770,13	100%	Suministros entregados
		3	Kit de alineación para líneas aéreas preensabladas de MT	6022/14 03 12 14	184 709,69	184 709,69	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1065/ 2014	Adquisición de instrumentos de medición	1	Transformador de corriente tipo interior para BT	6048/14 15 12 14	47 787,61	47 787,61	100%	Suministros entregados
		2	Transformador de intensidad para intempere doble relación y monopolar	6049/14 10 12 14	911 504,00	911 504,00	100%	Suministros entregados
LPN SBE 1066/ 2014	Adquisición de crucetas de madera, herrajes y otros	1	Cruceta de Mad y Anclaje de Mad	6070/14 10 12 14	266 294,13	266 294,13	100%	Suministros entregados
		2	Abrazadera tipo AC, abrazaderas p/ postes de HºAº, arandela redonda y cuadrada, mano francesa	6071/14 10 12 14	145 525,23	145 525,23	100%	Suministros entregados
		3	Horquilla con perno p/ aislador BT, armadura vert AR, brazo p/artef de AP, soporte p/ transf monof., p/ banco trif y p/ transf de distrib	6071/14 10 12 14	218 756,77	218 756,77	100%	Suministros entregados
		4	Bulón de cabeza hexagonal	6071/14 10 12 14	73 639,81	73 639,81	100%	Suministros entregados
		5	Perno todo rosca y recto	6071/14 10 12 14	123 672,30	123 672,30	100%	Suministros entregados
LPN SBE 1097/ 2015	Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión - Proy de Refuerzo S. Metropolitano y S Este en 220 kV	1	Estructuras Met p/LT 2 x 220 kV	6244/15 07 07 15	1 885 885,42	1 885 885,42	100%	Suministros entregados
		2	Estructuras Torres Reticuladas para LT 2 x 220 kV	6245/15 18 06 15	437 294,84	437 294,84	100%	Suministros entregados
		3	Columnas Metálicas Octog p/ LT 220 kV y LT 66 kV	6246/15 18 06 15	1 086 434,73	1 086 434,73	100%	Suministros entregados
LPN 1088/ 2014	Construcción de la línea de transmisión 2 x 220 kV Acaray - Pte Franco y Ampliación de la	1	Ampliación de la Subestación Acaray y Pte Franco	6242/15 23 07 15	1 116 306,20	1 116 306,20	100%	Con apertura de CCI
		2	Construcción de la línea de transmisión 2 x 220 kV Acaray - Pte Franco	6243/15 29 06 15	2 910 724,87	2 910 724,87	100%	Obra concluida
LPN 1089/ 2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Villa Aurela en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Villa Aurela en 220/66/23 kV	6263/15 30 07 15	820 016,00	820 016,00	96%	Con avance regular en ejecución de obras
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6264/15 24 07 15	10 509 141,00	10 509 141,00	100%	Con apertura de CCI
LPN 1089/ 2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Villa Aurela en 220 kV	1	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6264/15 24 07 15	7 934 986,79	7 934 986,79	100%	Ampliación de CCI, Contrato 6264/15
		2	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 01 08 17	6264/15 24 07 15	2 454 477,49	2 454 477,49	---	Obra concluida
LPN 1090/ 2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Barro Molno en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Barro Molno en 220/66/23 kV y Ampliación de la Subestación Puerto Botánico en 220 kV	6265/15 23 09 15	2 021 136,30	2 021 136,30	97%	Convenio aprobado en fecha 01 08 17
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6266/15 28 07 15	10 106 132,00	10 106 132,00	100%	Con apertura de CCI
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 17 08 16	6265/15 23 09 15	5 821 662,36	5 821 662,36	---	Con avance regular en ejecución de obras
			Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6266/15 28 07 15	321 428,57	321 428,57	---	Convenio aprobado en fecha 17 08 16
			Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6266/15 28 07 15	885 834,21	885 834,21	100%	Obra concluida
			Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurela	6266/15 28 07 15	1 541 964,04	1 541 964,04	100%	Obra concluida

Handwritten signatures and initials



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE	
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)									
LPN 1090/2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Barrio Molino en 220 kV	2	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 10.10.16	6266/15 28.07.15	102.962,82	102.962,82	---	Convenio aprobado en fecha 10.10.16	
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 27.10.16		56.620,39	56.620,39	---	Convenio aprobado en fecha 27.10.16	
			Convenio Modificatorio N° 3 de fecha 19.12.16		75.161,13	75.161,13	---	Convenio aprobado en fecha 19.12.16	
			Convenio Modificatorio N° 4 de fecha 23.12.16		183.483,60	183.483,60	---	Convenio aprobado en fecha 23.12.16	
LPN 1168/15	Construc. Nuevas Líneas de MT PBO 02-05 para aliment. de viviendas soc. en el RC4, en Asunción, M.R. Alonso, Capital y Dpto. Central	---	Construc. Nuevas Líneas de MT PBO 02-05 para aliment. de viviendas soc. en el RC4, en Asunción, M.R. Alonso, Capital y Dpto. Central	6494/16 05.04.16	758.541,14	758.541,14	100%	Obra concluida	
LPN 1169/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Guairá, Misiones y Paraguari	1	Loc. de Kokuere, S. María, C. Pirú, Guasu R., Aba y, S. Librada, C. Pucú, Sto Domingo, Rosado Tuyá S. José, Loma Pyta, Yaguary, Dist. S. Ignacio y S.J. Bautista, Dpto. Misiones	6498/16 12.04.16	224.174,66	224.174,66	100%	69 kms realizados /69 Kms Totales	
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 21.04.17		42.412,65	42.412,65	---	Convenio aprobado en fecha 21.04.17	
		2	Loc. de Ita Yurú, C. Peró, S. Cristobal, Ysypó, Ysypó P., S. Pedro, S. Librada, Isla Tobati, Dist. S.J. Bautista, S. Miguel, Dpto. Misiones	6499/16 22.04.16	338.089,18	338.089,18	55%	48 kms realizados /88 Kms Totales	
		3	Loc. de Isla Valle, Yuquerí, Caatymi, C. Alegre, Dist. S. Salvador, Iturbe, Dpto. de Guairá		294.024,47	294.024,47	100%	79 kms realizados /79 Kms Totales	
		4y5	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 23.12.16	6500/16 07.04.16	55.858,15	55.858,15	---	Convenio aprobado en fecha 23.12.16	
			4		Loc. Gral. Aquino, Ypahú, Ybyraity, C. Irala, Ytororó, L. Guazu, P. Yacarey, Cerro R., C. Corá I, Mbocayaty, Mbopicuá, Dist. Escobar, Valenzuela y Sapucaí, Dpto. Paraguari	283.047,02	283.047,02	8%	6 kms realizados /73 Kms Totales
			5		Loc. de Col. María Antonia, Lomita, E. Ayala, Dist. Mbuayapey, Dpto. Paraguari	195.859,52	195.859,52	43%	21 kms realizados /48 Kms Totales
4y5	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 01.08.17	8.601,31	8.601,31	---	Convenio aprobado en fecha 01.08.17				
LPN 1170/15	Ejecución de trabajos de normalización de 376 km de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Dpto. de Cordillera	1	Loc. Col. Piraretá, Tacuatí, Juan C. Flecha, Pot. Pucú, Dist. Valenzuela	6495/16 12.04.16	224.684,30	224.684,30	100%	50 kms realizados /50 Kms Totales, con Acta de Recepción definitiva	
			2		Loc. Gral. Díaz, Curupayty, C. Pucú, Cañada, Tacuarendy, Cerrito, Dist. Arroyos y Esteros	241.686,93	241.686,93	100%	57 kms realizados /57 Kms Totales, con Acta de Recepción definitiva
		3	Loc. C. Alegre, Ensenada, I. Florida, 8 de Dic., Boquerón, L. Verde, Aparypy, Cañ. del Carmen y S. Antonio, Dist. de Tobati y 1° de Marzo	6495/16 12.04.16	212.828,65	212.828,65	100%	42 kms realizados /42 Kms Totales, con Acta de Recepción definitiva	
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 07.03.17		40.839,35	40.839,35	---	Convenio aprobado en fecha 07.03.17, con ARD	
		2 y 4	Loc. de S. Antonio, Cemto, C. Pucú, Tacuarindy, Dist. de Arroyos y Est	6496/16 22.04.16	162.270,37	162.270,37	100%	36 kms realizados /36 Kms Totales	
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 17.05.17		78.988,84	78.988,84	---	Convenio aprobado en fecha 17.05.17	
		5	Loc. de S. Blas, Las Mercedes, S. Juan B., V. Acosta, G. Genes, Jhugua Poi, I. Paú, Rolón, Jhugua G., M. Aux., Dist. San José O., Caraguatay, Isla Pucú	6495/16 12.04.16	484.725,44	484.725,44	100%	91 kms realizados /91 Kms Totales	
			1 y 5		Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 20.10.16	123.633,76	123.633,76	---	Convenio aprobado en fecha 20.10.16
LPN 1170/15	Ejecución de trabajos de normalización de 376 km de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Dpto. de Cordillera	6	Loc. de Sandiaty, Quirayty, Yag. Cuá, S. Antonio, V. Flor, Aguai y, Boquerón, Porarú, Siraty, N. Colombia, I. Alta., Dist. Loma Grande	6497/16 12.04.16	451.722,27	451.722,27	100%	100 kms realizados /100 Kms Totales	
LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú, Concepción y San Pedro	1	Loc. de Jhugua Guazú, Jhugua Bonete, De la Asunción, Jhugua Poi, Jhugua Torales S. Roque, V. del Camino, Dist. Loreto, Dpto. Concepción	6501/16 22.04.16	252.065,01	252.065,01	100%	69 kms realizados /69 Kms Totales	
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 16.03.17		48.514,98	48.514,98	---	Convenio aprobado en fecha 16.03.17	

[Handwritten signatures]



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú, Concepción y San Pedro	2	Col S Alfredo, Laguna Platillo, Jhuguá Bonete y Jhuguá Rivas, Dist. de Loreto, Dpto. Concepción	6502/16 22.04.16	348.585,42	348.585,42	100%	88 kms realizados /88 Kms Totales
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 06.06.17		70.129,54	70.129,54	---	Convenio aprobado en fecha 06.06.17
		3	Loc. de Calle 14, 1 y 4, Norte Pyahu, C. Florida y Sanja Cué, Dist. de Loreto y Puentesíño, Dpto. Concepción	6503/16 05.05.16	364.835,95	364.835,95	100%	74 kms realizados /74 Kms Totales
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 29.03.17	6503/16 05.05.16	58.131,93	58.131,93	---	Convenio aprobado en fecha 29.03.17
		4	Loc. de Jhuguá Rey, Pindoty, Ycua Ruguá, 1° de Marzo, Itapé, S. Isidro, Dist. Gal. Aquino, Dpto. S. Pedro	6504/16 18.04.16	343.113,05	343.113,05	100%	55 kms realizados /55 Kms Totales, con Acta de Recepción definitiva
		5	Loc. de Yasy Cañy, Manduará, Dist. Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6505/16 05.05.16	322.508,03	322.508,03	100%	69 kms realizados /69 Kms Totales
			Convenio Modificatorio N° 1		26.393,24	26.393,24	---	Convenio aprobado en fecha 20.06.17
6	Manduará y Col. Nva. Durango, Dist. De Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6504/16 18.04.16	272.497,71	272.497,71	100%	59 kms realizados /59 Kms Totales, con Acta de Recepción definitiva		
4 y 6	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 14.10.16		105.892,07	105.892,07	---	Convenio aprobado en fecha 14.10.16, con ARD		
LPN 1172/15	Adecuación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución para Asentamientos de los Distritos de Curuguaty, Ybypyta, Villa Ygatimi, Corpus Cristi, Villa Hayes y Escobar, Dptos. de Canindeyú, Pte. Hayes y Paraguari	1	Mbutuy Araguayú, Joyvy, Itá Poty, Caninde, Takuapoty, 12 de Jun Yryapú, Ka'aguy Poty, Marcelino M., Tekoha Ygary Poty, Vya Rendá, Yhovy 26 de Febrero, Ka'aguy Miri, Dist. Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6506/16 22.04.16	221.473,84	221.473,84	100%	Obra concluida
			La Palmera - Nueva Mestre, Dist. de Villa Hayes, Dpto. de Pte. Hayes		220.043,68	220.043,68	100%	Obra concluida
		3	Asentamiento Francia Cué, Dist. de Escobar, Dpto. de Paraguari	6507/16 22.04.16	80.248,03	80.248,03	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 13.04.18		16.209,61	16.209,61	---	Convenio aprobado en fecha 13.04.18
LPN 1200/16	Construcción e Interconexión de la Subestación Fram 66 kV	1	Construcción de la S.E. Fram en 66/23 kV, incluyendo el suministro, diseño y las obras necesarias	6548/16 14.10.16	4.298.268,84	4.298.268,84	94%	Con avance regular en ejecución de obras
			Construcción de la LT de 66 kV e/ las S.E.s Encarnación - Fram - Cnel. Bogado, incluye sum., diseño y obras necesarias	6549/16 17.08.16	1.477.181,08	1.477.181,08	100%	Obra concluida
		3	Construcción de Obras de Distribución, incl. el sum. de mat.	6550/16 17.08.16	446.727,18	446.727,18	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1		4.581,79	4.581,79	---	Convenio aprobado en fecha 12.07.17
			Reajuste de Precios N° 1 de los Certificados de Obras N° 3, 4, 5 y 6.		790,37	790,37	---	Aprobado por Resol. P/CP N° 5104/18 de fecha 30.07.18
LPN 1203/16	Construcción e Interconexión de la Subestación Altos en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Altos, incluye suministro, diseño y obras necesarias	6721/16 09.12.16	3.609.356,31	3.609.356,31	80%	Con avance regular en ejecución de obras
			Construcción de Obras de Distribución, incluye suministro de materiales	6722/16 09.12.16	447.227,47	447.227,47	100%	Obra concluida
LPN 1243/16	Ampliación de red de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución	1	Asentam. Nueva Esperanza, Distrito de Juan de Mena, Dpto. de Cordillera	6718/16 24.11.16	119.189,68	119.189,68	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.04.18		(9.601,94)	(9.601,94)	---	Convenio aprobado en fecha 09.04.18
		2	Asentam. 20 de Julio, Cuido Almada y 8 de Diciembre, Distrito de Juan de Mena, Dpto. de Cordillera	6719/16 21.11.16	92.064,92	92.064,92	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 21.05.18		195,70	195,70	---	Convenio aprobado en fecha 21.05.18
LPN 1286/17	Ejecución de Trabajos de Normalización de Obras de Autoayuda de MT y BT en el Dpto. de Alto Paraná	---	Dist. Raúl Peña e Iruña, Localidades de Colonia Mcal. Estigarribia, Barrio Fátima, Libertador, Minga Guazú, Jerusalén 1, 2, 3 y San Vicente	6935/17 27.07.17	330.679,56	330.679,56	84%	57 kms realizados /68 Kms Totales
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 10.05.18		33.495,43	33.495,43	---	Convenio aprobado en fecha 10.05.18
LPN 1312/17	Construcción de nuevo alimentador de MT ITG08 desde el Centro de Distrib. Itauguá	---	Distritos de Itauguá e Ypacarai, Dpto. Central	6977/17 29.09.17	178.575,72	178.575,72	100%	Obra concluida
			Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 09.07.18		30.728,38	30.728,38	---	Convenio aprobado en fecha 09.07.18

[Handwritten signature]



PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESEMBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPN 1321/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asent. de San Luis, Dpto. de Concepción Dpto. de Concepción	7014/17 10.11.17	88.692,43	88.692,43	100%	Obra concluida
		2	Asent. de Tava Guarani, Distrito de Santa Rosa del Aguaray Dpto. de San Pedro.		122.078,05	122.078,05	96%	Con avance regular en ejecución de obras
		3	Asent. de San Francisco, Distrito de Mbuyapey Dpto. de Paraguari. Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 14.06.18	7015/17 10.11.17	24.701,71 4.845,16	24.701,71 4.845,16	100% ---	Obra concluida Convenio aprobado en fecha 14.06.18
LPN 1324/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asent. Tierra Prometida, Distrito de San Juan Nepomuceno	7067/17 11.12.17	13.928,82	13.928,82	100%	Obra concluida
		2	Che Rogara, Distrito de San Juan Nepomuceno		27.724,46	27.724,46	100%	Obra concluida
		3	San Cayetano, Distrito de San Juan Nepomuceno		13.926,48	13.926,48	100%	Obra concluida
		4	Toro Blanco-Valle I., Guazu cua, Dist de Tava-i, Dpto. de Caazapa	7068/17 14.12.17	193.841,48	193.841,48	36%	Con avance regular en ejecución de obras
		5	Tarumá-Amambay, Dist. de Aba-i, Dpto. de Caazapa	7069/17 15.12.17	146.788,13	146.788,13	99%	Con avance regular en ejecución de obras
LPN 1326/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asent. Potrero, Distr. de Ypane. Dpto. Central	7065/17 14.12.17	11.982,93	11.982,93	---	Con pago de anticipo.
		2	Asent. Villa Jardin, Distr. de J.A. Saldívar. Dpto. Central		22.556,10	22.556,10	100%	Obra concluida
		3	Asent. Don Bosco, Distr. de Villeta. Dpto. Central		21.851,22	21.851,22	100%	Obra concluida
		4	Asent. San Rafael, Distr. de Guarambaré. Dpto. Central	7066/17 15.12.17	23.173,67	23.173,67	100%	Obra concluida
		5	Asent. Ypane, Distr. de Ypané. Dpto. Central		19.834,73	19.834,73	100%	Obra concluida
		6	Asent. Jerovia, Dist. de Ita. Dpto. Central		7.720,10	7.720,10	---	Con pago de anticipo.
		7	Asent. La Lomita, Distr. de Ypane. Dpto. Central		8.017,80	8.017,80	---	Con pago de anticipo.
		8	Asent. Vya Renda, Dist. De Areguá, Capiata e Itauguá. Dpto. Central		46.008,96	46.008,96	100%	Obra concluida
LCO 956/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asentamiento de San Antonio, Distrito de Minga Guazu	7063/17 11.12.17	21.014,38	21.014,38	100%	Obra concluida
		2	Asentamiento 13 de Junio, Distrito de Hernandarias.		45.305,94	45.305,94	100%	Obra concluida
		3	Asentamiento de Mcal López-km4, del Distrito de Ciudad del Este.	7064/17 14.12.17	9.892,07	9.892,07	100%	Obra concluida
		4	Asentamiento Bello Amanecer, Distrito de Mburucuyá.	7063/17 11.12.17	14.249,26	14.249,26	100%	Obra concluida
LPI 1319/17	Suministro de Equipos y Materiales de Potencia para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional	2	Interruptor de potencia trifásico para intempene en SF6, 245 kV, 2000 A, 50 Hz y 40 KA, con todos sus accesorios, estructura soporte, dotación completa de SF6, incluso ensayos especificados y otros	7212/18 08.08.18	766.707,87	766.707,87	90%	Con aprobación de Protocolo, en proceso de liberación para embarque.
		3	Celdas Tipo Metalclad de 24 kV y repuestos	7211/18 08.08.18	610.619,47	610.619,47	80%	Planos aprobados
		4	Conductores aislados Tipo XLPEy Mufas 400 mm2 23 kV	7212/18 08.08.18	319.403,68	319.403,68	100%	Suministros entregados
		1	Relé de Distancia para LT, diferencial p/ trafa de 2 arrollamientos, de sobrecorriente trifásica con recierre (1 a 5A) y aux de 110 Vcc.	7055/17 20.12.17	192.920,35	192.920,35	100%	Suministros entregados
LPI 1323/17	Adquisición de equipos de protección, control, medición, comunicación y servicios auxiliares para Subestaciones	2	Gabinete de servicios de 110 Vcc - 300 Ah, Rectificador cargador de 110 Vcc - 60 A y Fuente de Alim. Ininterrumpida (UPS) de kVA	7056/17 20.12.17	259.026,00	259.026,00	100%	Suministros entregados
		3	Cuadro de Alarma de 30 Puntos	7057/17 14.12.17	44.794,05	44.794,05	100%	Suministros entregados
		4	Bornas para Circuitos de Control de 4 mm2 y 6 mm2, Perfil Asimétrico de 2 metros	7056/17 20.12.17	5.663,00	5.663,00	100%	Suministros entregados
		5	Cables de CU aislados control 12 x 2,5 mm2, 7 x 2,5 mm2 y 4 x 4 mm2	7216/18 12.09.18	42.038,50	42.038,50	100%	Suministros entregados
		6	Equipo Supervisor de Paralelismo, Reg. de Tensión, Módulo de Comunicación y Monitor de Temperatura	7056/17 20.12.17	154.867,00	154.867,00	100%	Suministros entregados
		LPI SBE 1358/17	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-Cuerpo Inteligentes Prepagos	---	Medidor Electrónico Monofásico Bi-cuerpo Inteligente p/ Medición Prepaga, Tipo 1, Tipo 3 y Tipo 4	7200/18 16.07.18	1.292.054,38	1.292.054,38

[Handwritten signatures and initials]





000026

PROCESO	LICITACIÓN	LOTE /ITEM	DESCRIPCIÓN	CONTRATO	TOTAL ADJUDICADO	DESBOLSOS RECIBIDOS DEL MH	AVANCE FÍSICO PYTO.	DETALLE
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPI SBE 1410/18	Suministro de Equipos de Potencia para repuestos del SIN (Transformadores Zig-Zag de Puesta a Tierra)	---	---	---	250.000,00	250.000,00	---	En etapa de evaluación de ofertas
LPN 1326/18	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1,2,3	Convenio Modificatorio N° 2	7065/17 14 12 17	2.111,64	2.111,64	---	En proceso interno
LCO 956/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	3	Convenio Modificatorio N° 2	7064/17 14 12 17	1.884,54	1.884,54	---	En proceso interno
Saldo remanente, costos estimados menos adjudicados					10.610,69	10.610,69	---	---
SUBTOTAL (2) - BONOS II					100.000.000,00	100.000.000,00		
TOTAL (3) = (1) + (2) - BONOS I y II					300.000.000,00	300.000.000,00		

II.3 Seguimiento del Desafío declarado en el BAGP 2017

Desafíos Declarados BAGP 2017			Logros al Cierre 2018	
Producto Estratégico entregado	Unidad de Medida	1/ Meta planificada	Absoluto	Relativo %
Construcción Línea 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	98,2	98,2
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	97,8	97,8
Ampliación de la SE Itakyry (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	99,2	99,2
Ampliación de la SE Coronel Oviedo (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Ampliación de la SE Presidente Franco (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción e interconexión de la SE Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	96	96
Construcción de la SE Barrio San Pedro (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción de la SE Mínga Porá (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100	96	96
Ampliación de la SE Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Ampliación de la SE Puerto Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	99	99
Ampliación de la SE Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	95	95
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	96	96
Construcción e Interconexión de la SE Barrio Molino en 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	97	97
Construcción e Interconexión de la SE La Colmena en 66 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción e Interconexión de la SE Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	94	94
Construcción e Interconexión de la SE Altos en 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	80	80
Ampliación de la SE Tres Bocas (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100	91	91
Construcción de la LT en 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurelia.(Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción de la LT en 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Barrio Molino. (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción de la LT en 66 kV Villarrica - La Colmena (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100
Construcción de la LT en 66 kV seccionamiento a FRAM (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	94	94
Construcción de la LT en 66 kV Encarnación-Fram - Coronel Bogado (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100

Econ. Evelyn N. Acosta Lampert
Dpto. de Estudios Económicos
Financieros y Bancarios

Ing. María de la Paz Barrail Halley
Oficina de Coordinación y Control
de Gestión de la Dirección de
Planificación y Estudios

Balanza de Gestión Pública | BAGP
con. Sra. M. Villalba Allende
División de Gestión
Económico-Financiera



ANEXO I

➤ Principales Logros Obtenidos por Estructura Programática

Detallamos a continuación los resultados cualitativos y cuantitativos de los programas y proyectos en ejecución en la Institución al cierre del Ejercicio Fiscal 2018, con el detalle de las principales actividades desarrolladas, el monto de los recursos aplicados y los principales logros y/o resultados obtenidos en cada uno de los programas y proyectos, teniendo en cuenta los diferentes tipos de presupuesto aprobados a nivel institucional.

1 - TIPO DE PRESUPUESTO 1 – PROGRAMAS DE ADMINISTRACION

Para el Tipo de Presupuesto 1 – Programas de Administración fue aprobado inicialmente un monto de ¢ 1.152.125 millones en el Ejercicio Fiscal 2018, el cual con las modificaciones presupuestarias aprobadas durante dicho año ha aumentado a ¢ 1.330.732 millones al cierre del ejercicio, del cual fue ejecutado un monto total de ¢ 1.147.743 millones, lo que representa una ejecución presupuestaria del orden del 86,25%.

Para el Tipo de Presupuesto 1 – Programas de Administración fueron definidos dos indicadores cualitativos que son citados a continuación:

1. Capacitación de Recursos Humanos, y
2. Procedimientos Administrativos implementados.

Estos indicadores contribuyen a lograr el resultado esperado para este programa, definido como “Clientes Satisfechos y Gestión Administrativa e Imagen Empresarial Mejoradas”.

Seguidamente, se realiza una breve descripción de los indicadores mencionados, en relación a las metas previstas y la ejecución de las mismas durante el Ejercicio Fiscal 2018:

1.1. Capacitación de Recursos Humanos

Con relación a este indicador, informamos que la ANDE ha desarrollado para el Ejercicio Fiscal 2018 un Programa de Capacitación, el cual fue ejecutado en el transcurso del ejercicio a través de eventos de capacitación organizados tanto internamente, por el Departamento de Formación y Capacitación de la Institución, como a través de la concesión de becas a funcionarios para la participación en eventos organizados por Instituciones Externas.

En este sentido, la Institución ha programado para el Ejercicio Fiscal 2018 un Plan de Capacitación conteniendo 2.502 plazas, del cual se han otorgado 1.922 plazas al cierre del ejercicio 2018, ejecutándose un 77% de lo planeado, conforme se ilustra en el siguiente cuadro:



DETALLE	PLAN DE FORMACIÓN Y CAPACITACIÓN AÑO 2018	PLAZAS OTORGADAS A DICIEMBRE/2018	% EJE.
Cursos Organizados por ANDE	2.502	1.366	
Cursos Organizados por Instituciones externas (*)		556	
Total	2.502	1.922	77%

(*) A pedido de la Unidad Solicitante

Fuente: Departamento de Formación y Capacitación.

1.1.1 Cursos Organizados por ANDE

Durante el Ejercicio Fiscal 2018, la ANDE, a través de su Dpto. de Formación y Capacitación, ha organizado varios cursos para sus funcionarios, que han sido impartidas en diversas **áreas temáticas**, entre los cuales se citan a los siguientes:

- Cultura Organizacional
- Curso de Protección de Sistemas Eléctricos en Media Tensión
- Formación Administrativa
- Operador Windows
- Formación de Electricistas de Redes de Distribución - Modulo I
- Formación de Plataforma Electromecánica con Énfasis en Mantenimiento de Equipos de Distribución
- Actualization Operador Windows, Word, Excel y Power Point
- Formación Profesional Dual en Electrotécnica
- Seminario Taller Calidad en Atención al Cliente
- Seminario Taller Relaciones Humanas y Publicas
- Taller de Habilidades Gerenciales
- Taller de Oratoria y Comunicación Pública
- Taller de Resecuenciación de Itinerarios de Centros de Lecturas
- Taller Supervisión Eficiente
- Taller de Electricidad Básica para Profesionales no Ingenieros
- Taller Gestión Operativa para Jefes
- Seminario Taller Base de Datos del OPEN SGC en Lenguaje SQL
- Formación de Operadores de Estaciones y Subestaciones



[Handwritten signature]

1.1.2 Becas otorgadas por ANDE

Con respecto a las becas otorgadas por la ANDE a sus funcionarios para participar en eventos de capacitación organizados por Instituciones Externas, durante el año 2018 se destacan los siguientes cursos y eventos de capacitación:

- Generadores de Emergencia - ITC
- Planificación y Conducción Estratégica Nacional
- Diplomado en Gestión de las Políticas Públicas
- Maestría en Impuestos y Auditoría
- Seminario Taller Formación y Organización de los Papeles de Trabajo en la Auditoría Financiera e Impositiva
- Maestría en Administración de Empresas - MAE
- Curso Internet Of Things
- Diplomado en "Formación de Gestión de Recursos Humanos"
- Especialización y Maestría en Tecnologías de la Información y Comunicación
- Creación de Contenidos para Multimedia
- Sistema de Distribución de Energía Eléctrica – ITC
- Diplomado en Gestión de Seguros
- Perdidas de Energía en el Sector Eléctrico - Un reto permanente para las Empresas y la Sociedad
- Gerencia Eficaz de Mantenimiento - NTT Soluciones En Entrenamiento
- Programación para Auxiliares Técnicos en RR.HH.
- Convención "Latam Summit 2018" Smart Grid y Smart Distribution
- Maestría en Derecho Civil y Procesal Civil
- ICT Convergence Course
- Curso de la Actualización de la Norma ISO 17025/2017
- Taller Manejo de Dinámicas - Certificación de Facilitadores
- Diplomado en Estadística e Investigación Científica - A Distancia
- VIII Congreso Internacional sobre Trabajos con Tensión – CACIER
- Protección y Gestión Ambiental KOICA - Korea International Cooperation Agency
- Seminario de Especialización en el Marco Regulatorio de Adquisiciones
- Curso de Turbinas Hidráulicas - Conceptos de Proyecto, Funcionamiento y Aplicación
- Diplomado en Gestión Pública
- Diplomado en Gestión de Activos y Mantenimiento - (On Line)



- Actualización IRP-IRACIS-IVA-FOTRIEM
- Gestión del Desempeño - Tendencias en Calificación y Evaluación Organizacional
- X Simposio Internacional sobre Seguridad Eléctrica - CIER – SEMIG
- Solidworks 2018 Diseño de Equipos y Materiales en 3D - On Line
- Curso a Distancia - Cables Apantallados de Media Tensión
- Jornadas de Derecho Administrativo-Fuentes y Procedimiento Administrativo, Cuestiones Actuales y Perspectivas
- Congreso BIBB 2018 Formación dual Profesional – Innovaciones
- Taller sobre "Iluminación Pública"
- XXI Congreso Nacional de Contabilidad
- Auditoria Interna como Fuente de Cambio - CONAI 2018
- Congreso de Auditores Interno "La Auditoria como Fuente de Cambio"
- Jornadas Internacionales en Gestión de la Salud y Seguridad Laboral
- Taller para la Elaboración de Manuales de Procedimientos, con enfoque a la Norma ISO – 9001:2015
- Diplomado en Coaching 2018 – UCMB
- Seminario sobre Operación y Protecciones de los Generadores Sincronicos
- Curso teórico práctico Termografía – ADEMISA
- Curso de Contrataciones Públicas - VIAPRO
- Curso de Tarifas en Distribución para clientes regulados en el Sector de la Energía Eléctrica
- Curso de Gestión Pública por Resultado y su Vinculación con el Presupuesto Público
- Curso de Especialización en Sistemas Eléctricos (CESE)
- Curso de Formación en Auditoría – EDAM
- Calidad en la Gestión de RR.HH. – VIA PRO DESARROLLO
- Seminario “Mejores Prácticas en el Combate de Perdidas en la Distribución”
- Curso Taller “Actualizaciones sobre Derecho del Consumidor y Usuario”
- Curso Management de Proyectos
- Capacitación a distancia – Curso General de NIIF para Empresas Eléctricas
- Auditoría de Seguridad de Sistemas y Redes – UA
- Diplomado en Gerencia de la Administración y Finanzas Pública
- Curso a distancia “Seguridad Informática de los Sistemas de Operación”
- Innovación para enfrentar los Actuales desafíos en la Distribución Eléctrica – CIDEL 2018
- Congreso Internacional de Distribución Eléctrica
- Análisis e Interpretación de los Estados Financieros

Gonzalez



- Capacitación en Instalación de Generadores de Emergencia – Automatización Industrial
- Nuevos Modelos de Intervención en Trabajo Social
- Postgrado en Contrataciones Públicas
- Taller de Ciberseguridad en el Sector Eléctrico de América Latina y el Caribe
- XIV Seminario Técnico de Protecciones y Medición
- XLV Seminario Internacional de Presupuesto Público
- Análisis de Inteligencia y Análisis de Riesgos
- XIV Congreso Panamericano de Iluminación Luxamerica 2018
- Negociación en Cobranzas – EDAN
- Taller de Recopilación de Datos sobre PcD en América Latina, entre otros.

1.2. Procedimientos Administrativos Implementados

La ANDE cuenta con un Manual de Procedimientos, el cual tiene por objetivo servir como instrumento de apoyo efectivo a la gestión empresarial y contiene instrucciones que se mantienen constantemente actualizadas.

En efecto, las instrucciones en su contexto general deben describir en forma clara y precisa a los procedimientos que involucran a las actividades desarrolladas por las distintas unidades de la empresa, por tanto deben ser modificados siempre que sea necesario, para facilitar el desarrollo de los distintos procesos administrativos y técnicos de la empresa.

En este sentido, el siguiente cuadro detalla la gestión realizada por la Institución respecto a la elaboración de instrucciones de procedimientos generales y específicos, así como estudios organizacionales de diseño, rediseño y control de formularios orientados al cumplimiento de los procesos administrativos y técnicos ejecutados en el Ejercicio Fiscal 2018:

ITEM	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD
Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's)		
1	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), aprobadas por resolución	21
2	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), presentada para su aprobación.	15
3	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), en proceso de elaboración y/o actualización	33
Total IPG's		69
Estudios Organizacionales (EO's)		
1	Estudios Organizacionales presentados	7
1	Estudios Organizacionales en Proceso de Análisis	1
3	Atribuciones Aprobadas del Nivel "F"	56
4	Normas de Organización del Nivel "F" presentadas	255
5	Normas de Organización del Nivel "F" en proceso de elaboración	121
6	Organigrama Sectorial y/o General	6
Total EO's		446

Diseño, Elaboración de Especificaciones Técnicas y Control de Formularios (D, E.E.T.T. y CF)		
1	Diseño de formularios	44
2	Rediseño de formularios	29
3	Elaboración de especificaciones técnicas y control de pruebas de imprenta de formularios	33
Total D, E.E.T.T. y CF		106
Total Procedimientos Administrativos Implementados		621

FUENTE: Departamento de Organización y Métodos

Por otra parte, durante el Ejercicio Fiscal 2018 se han realizado actividades en el marco de la ejecución del Plan Estratégico Institucional y del Contrato de Gestión por Resultados firmado con el Consejo de Empresas Públicas, las cuales son descriptas a continuación:

§ Plan Estratégico Institucional

De acuerdo a lo establecido por Resolución P. N° 39.007 del 18 de mayo de 2017, la cual aprueba los Objetivos con sus respectivos indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico para el Periodo 2017-2018 y dentro del marco de socialización del mismo, según Resolución de la AGPE N° 12/2015 "Evaluación de Implementación del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP)", y a la Ley 5282/2014 "De libre Acceso Ciudadano a la Información Pública y Transparencia Gubernamental", la ANDE ha realizado cuanto sigue:

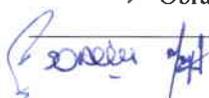
- Publicación de la Resolución P. N° 39.007, así como su socialización a todas las Unidades Administrativas de la ANDE.
- Jornadas de trabajo involucrando a todas las Unidades Administrativas, con el objetivo de realizar el desdoblamiento, elaboración y actualización de los Planes Operativos Anuales de las direcciones y gerencias y sus respectivas oficinas de apoyo.
- Actualización del reporte cuantitativo en el Sistema de Planificación por Resultados de la Secretaría Técnica de Planificación del Desarrollo Económico y Social, según Nota P. 3936/2018.
- En el marco de la "Evaluación de Implementación del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP)" en la institución, fueron publicadas en Intranet Corporativa todas las jornadas de trabajo, así como su socialización a través del correo corporativo a todas las unidades administrativas para su divulgación respectiva a todo el funcionario.

§ Informes para el Consejo de Empresas Públicas

En cumplimiento del Decreto N° 163 "Por el cual se crea el Consejo de Empresas Públicas" la ANDE ha remitido información relacionada con la Gestión Institucional al Consejo Nacional de Empresas Públicas (CNEP), entre las cuales se encuentran los siguientes:

Informes Mensuales

- Licitaciones detalladas de los ID del Periodo.
- Obras concluidas y puestas en servicio. Cantidad estimada de población beneficiada.




- Capacitación al personal.
- Cartera morosa por categoría de clientes y antigüedad de la deuda.

Informes Trimestrales

- Nivel de pérdidas de energía (total, transmisión, distribución).
- Avances de obras de infraestructura previstas en el CGR 2015 – 2017 y que no se cumplieron o concluyeron en el año 2017 y que no se informan o incluyen en el informe trimestral de obras financiadas con préstamos internacionales remitido por la ANDE al Ministerio de Hacienda.
- Implementación de Políticas y planes de gestión ambiental que no se cumplieron o llegaron al 100% en el período 2017 y que estaban previstos en el Contrato de Gestión por Resultados 2015 – 2017.

2 - TIPO DE PRESUPUESTO 2 - PROGRAMAS DE ACCIÓN

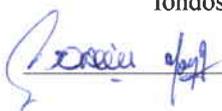
La meta de producción anual prevista para el Ejercicio Fiscal 2018 para este Tipo de Presupuesto fue definida como “Energía Facturada a los Clientes”, cuya unidad de medida está representada por la cantidad de kWh facturados. En tal sentido, la cantidad anual de unidades físicas prevista a ser facturada para el Ejercicio Fiscal 2018 fue de 13.238.210.864 kWh, del cual se ha facturado 12.198.862.256 kWh al cierre del Ejercicio, el cual representa un avance físico del 92,15%.

Desde el punto de vista Financiero, el monto presupuestado en el año 2018 en este Programa fue de Q 3.347.924 millones, del cual se ha ejecutado un monto de Q 2.736.787 millones al cierre de dicho Ejercicio, el cual equivale al 81,75% de ejecución con respecto al monto total del presupuesto.

2.1 Unidades Físicas (kWh) facturadas por Categoría

Seguidamente se detalla la cantidad de kWh facturado por Categoría, discriminados de la siguiente manera:

- **Residencial:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento de instalaciones en locales destinados principalmente para vivienda incluyendo iluminación en general, artefactos electrodomésticos, calefacción y aire acondicionado. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo total de esta Categoría fue de 5.376.641.581 kWh.
- **Industrial:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones usadas principalmente para actividades industriales, tales como producir, fabricar, transformar, procesar, extraer, beneficiar o refinar materiales y/o productos. Así también, las relacionadas con la explotación agropecuaria fuera de cualquier ejido urbano municipal. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de esta categoría fue de 749.445.464 kWh.
- **Gubernamental:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía para el abastecimiento a las reparticiones gubernamentales que están sostenidas exclusivamente con fondos asignados en el Presupuesto General de Gastos de la Nación y a las dependencias



municipales servidas directamente por la ANDE. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de la categoría gubernamental fue de 401.080.281 kWh.

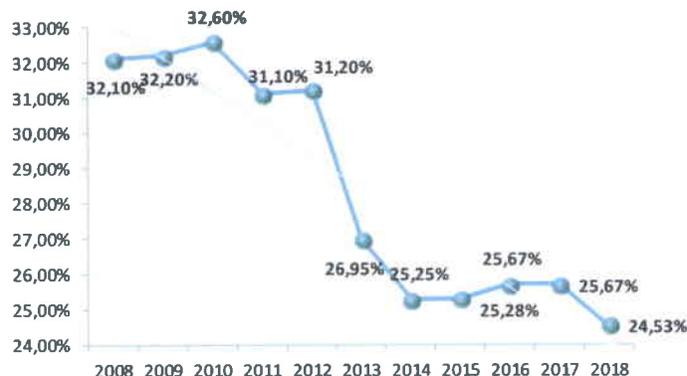
- **Exportación:** en esta categoría se agrupan a los usuarios con tarifas asignadas al consumo de energía exportada. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 se contaba con un (1) usuario clasificado en la categoría exportación, la Empresa EBISA de la República Argentina. El consumo de la mencionada Empresa al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 ascendió a 26.162.360 kWh.
- **Alta Tensión y muy Alta Tensión:** Pertenece a esta categoría los clientes cuyo abastecimiento de energía eléctrica en los niveles de tensión de 66.000 voltios y 220.000 voltios sea considerado factible por la ANDE. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de esta categoría fue de 730.272.419 kWh.
- **Electrointensivas:** Pertenece a esta categoría las Industrias que utilizan en su proceso de producción, hornos de arco eléctrico, como ser de arco radiante sumergido, de fusión en corriente alterna, de fusión en corriente continua, reducción de materiales, electrodos, procesos basados en electrólisis, o tecnologías de similares características y/o que posean Factor de Carga mensual igual o mayor a 85%, se regirán por las tarifas especiales para Industrias Electrointensivas, establecidas por Decreto del Poder Ejecutivo N° 7406/2011 y el Decreto N° 6371/2016, o aquellos que lo sustituyan o amplíen, y serán facturadas conforme a lo establecido en los mismos, y a las condiciones estipuladas en los contratos tipo para Industrias Electrointensivas a ser suscriptos. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de esta categoría ascendió a 85.678.000 kWh.
- **Diferencial:** Pertenece a este Grupo de Consumo los clientes conectados en Media Tensión, tanto en línea como en estación y subestaciones, que soliciten la facturación del consumo y la potencia máxima discriminados en punta y fuera de punta. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de esta categoría fue de 138.168.283 kWh.
- **Otros:** Pertenece a esta categoría los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones de locales que no pertenezcan a los grupos de consumo Residencial o Domestico, Industrial o Gubernamental. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 el consumo de esta categoría fue de 4.519.965.951 kWh.
- **Alumbrado Público:** en esta categoría se agrupa el consumo facturado en concepto de Alumbrado Público. En el periodo enero a diciembre de 2018, se ha facturado en esta categoría un total de 171.447.917 kWh.

2.2 Pérdidas Eléctricas

Uno de los Objetivos más importantes del Plan Estratégico de la ANDE constituye la reducción de las Pérdidas Eléctricas, a través de la implementación del Plan de Reducción de las Pérdidas Eléctricas a corto plazo.

Al respecto, es importante señalar que el nivel de pérdidas eléctricas de la ANDE registradas durante el periodo 2008 – 2018, muestra una importante disminución en dicho periodo. En tal sentido, en el año 2008 el nivel de pérdidas ascendía a 32,10% y al cierre del año 2018, las pérdidas totales disminuyeron hasta el 24,53%, tal como se observa en el siguiente gráfico:

**PÉRDIDAS DEL SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL
PERIODO 2008 - DICIEMBRE 2018**



Fuente: Gerencia Comercial

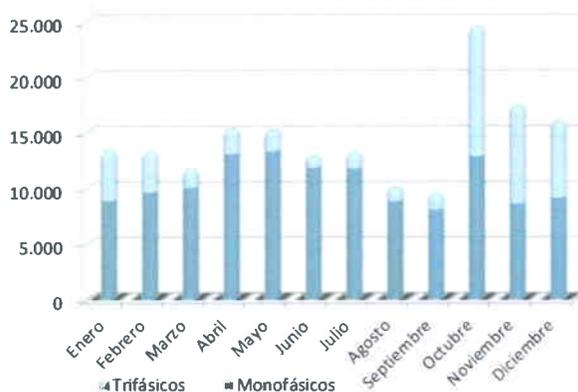
Dicha disminución registrada en el periodo 2008 – 2018, obedece al producto de las acciones realizadas en el marco del Plan de Reducción de Pérdidas Eléctricas ejecutada por la Empresa, las cuales se encuentran agrupadas en cuatro (4) Acciones que se describen a continuación:

§ **Acción 1: Cambio de medidores electromecánicos por electrónicos.**

La ANDE prosigue con las tareas de sustitución de los medidores electromecánicos instalados por presentar desperfectos en la medición, debido a diversos motivos tales como: fraudes en el equipo, medidores averiados, rotos y quemados, pérdidas, entre otros.

En tal sentido, durante el Ejercicio 2018 fueron realizados un total de 173.116 cambios de medidores electromecánicos a medidores electrónicos, de los cuales 126.819 corresponden a medidores electrónicos monofásicos y 46.297 corresponden a medidores electrónicos trifásicos. En el siguiente cuadro se observa la cantidad de medidores cambiados mensualmente:

Cantidad de medidores cambiados - Ejercicio 2018



Fuente: Gerencia Comercial



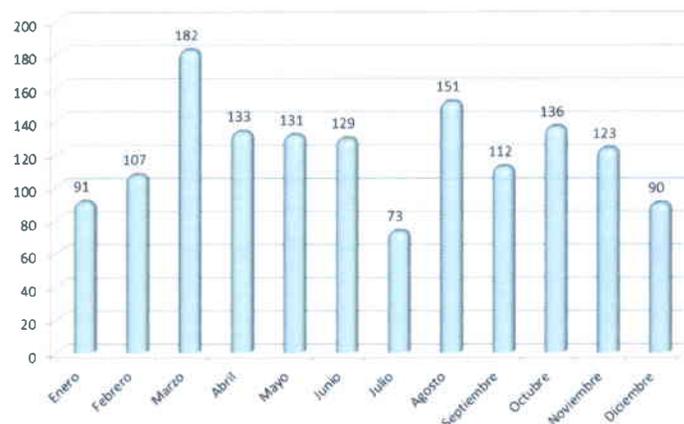
La utilización de medidores electrónicos permite a la ANDE mejorar sustancialmente la calidad de la medición ya que se pasa de una medición electromecánica clase 2 (IEC) a una medición electrónica clase 1 (IEC).

A esto se le suma la posibilidad de identificación por factor de potencia bajo, ya que el medidor electrónico a ser utilizado mide la energía reactiva, también se cuenta con la función de la medición de demanda máxima lo que permite realizar un control preciso de la potencia de contrato de los clientes en baja tensión, pudiéndose actualizar la misma de forma rápida sin la necesidad de verificaciones de llaves limitadoras y mantener así el catastro de clientes y la potencia instalada de los mismos, a todo esto se debe sumar las múltiples funciones que permiten la identificación de situaciones de presunto fraude mediante los avisos que el medidor realiza.

§ **Acción 2: Verificación de suministros con Potencia Reservada.**

Los suministros con potencia reservada constituyen los usuarios en media tensión con mayor consumo dentro del sistema eléctrico de ANDE. Su verificación continua asegura el correcto registro de la energía consumida y facturada. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 se realizaron 1.458 verificaciones de suministros con Potencia Reservada, tal como se observa en el siguiente cuadro:

Cantidad de suministros verificados - Ejercicio 2018



§ **Acción 3: Regularización de suministros de Clientes Públicos.**

La verificación y regularización de los suministros de usuarios gubernamentales se realiza priorizando el segmento de mayor consumo tales como: Industrias Oficiales, Hospitales Públicos, Ministerios, Policía Nacional, Ejército Nacional, a fin de verificar y regularizar los suministros con conexión directa, medidor averiado y otros.

Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 se han emitido 1.534 órdenes de trabajo a suministros de usuarios gubernamentales. Los trabajos realizados para la regularización de estos suministros se detallan seguidamente:

[Handwritten signature]





000037

- ✓ 414 Medidor averiado/quemado/roto
- ✓ 263 Sustitución medidor electromecánico
- ✓ 237 Cambio de medidor
- ✓ 69 Colocación de Medidor y conexión de suministro (BT)
- ✓ 76 Inspección/verificación de pérdida
- ✓ 48 Inspección por presunto fraude
- ✓ 32 Verificador de medidor
- ✓ 37 Inspección instalación servicio individual
- ✓ 28 Modificación de contrato (BT)
- ✓ 24 Revisión medidor y conexión de suministro (BT)
- ✓ 26 Cambio de medidor por pérdida
- ✓ 27 Cambio de medidor (MT)
- ✓ 20 Medidor quemado/averiado/roto (MT)
- ✓ 12 Cambio de acometida
- ✓ 13 Sustitución de medidor quemado
- ✓ 15 Cambio de sitio del medidor
- ✓ 28 Revisión medidor y conexión de suministro (MT)
- ✓ 11 Colocación de Medidor y conexión de sum. (MT)
- ✓ 98 Verificación de la TM instalada
- ✓ 9 Modificación de contrato (BT)
- ✓ 2 Modificación de contrato (MT)
- ✓ 8 Verificación de actividad
- ✓ 7 Colocación de medidor
- ✓ 17 Revisión equipos (MT)
- ✓ 3 Mediciones instantáneas
- ✓ 5 Verificación de lecturas
- ✓ 2 Colocación de medidor (MT)
- ✓ 1 Reclamación por problemas de tensión
- ✓ 1 Cambio de medidor por error Low Voltage
- ✓ 1 Revisión de Retiro de Medidor (BT)



Acción 4: Verificaciones e Intervenciones de varios Suministros.

Las conexiones clandestinas perjudican directamente a los ingresos de esta Institución y también repercuten en la calidad del suministro normal de energía eléctrica a las viviendas en regla.

En tal sentido, esta Institución, a través de su División de Gestión de Pérdidas Eléctricas conjuntamente con las Divisiones de Gestión Regional, ejecuta el programa de reducción de las pérdidas eléctricas. Estas oficinas cuentan con cuadrillas propias, así también disponen de cuadrillas tercerizadas contratadas a través de la LPN N° 1288/2017, para realizar trabajos de verificación y regularización de suministros en todo el territorio nacional.

De esta manera, al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 se han realizado 53.011 verificaciones, de los cuales en 2.820 suministros verificados se han constatado que registran fraudes y en 50.191 suministros verificados se han constatado que registran conexiones normales.

3 - TIPO DE PRESUPUESTO 3 – PROGRAMAS DE INVERSIÓN

Este Tipo de Presupuesto se encuentra desagregado por proyectos de inversión. En el Ejercicio Fiscal 2018, la ANDE contaba con veintidós (22) proyectos activos, los cuales se detallan en el cuadro siguiente:

PROYECTOS DE INVERSIÓN DE LA ANDE TIPO DE PRESUPUESTO 3 - PROGRAMAS DE INVERSIÓN

PROY.	CÓDIGO SNIP	DESCRIPCIÓN	ORGANISMO FINANCIADOR
5	58	Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía - BIRF 7994 - PA.	ANDE - 001 BIRF - 402
6	124	Programa Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución - CAF-OFID.	ANDE - 001 CAF - 405 OFID - 406
8	111	Proyecto de Electrificación de Puerto Pinasco - Colonia Ceibo - A.	ANDE - 001
9	159	Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión de 500 kV Yaciretá - Villa Hayes BID-BEI-CAF.	ANDE - 001 BID - 401 CAF - 405 BEI - 409
10	221	Ampliación de la Subestación Villa Aurelia y Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia	ANDE - 001
12	223	Construcción de la Subestación Barrio Molino y de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino.	BONOS SOBERANOS II - 004 ANDE - 001
13	224	Ampliación de la Línea de Transmisión 220 kV Acaray - Puerto Presidente Franco	BONOS SOBERANOS II - 004 ANDE - 001
15	160	Manejo de Pasivos Ambientales del Sistema Eléctrico	BONOS SOBERANOS II - 004 ANDE - 001 BID - 401
16	143	Instalación de Medidores de Energía Eléctrica en Paraguay	ANDE - 001 LAIF - 302
17	557	Construcción de la Subestación Fram de 66kV.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
19	559	Equipamiento - Medidores Electrónicos Prepagos en Asunción y Alrededores.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
20	560	Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
21	561	Construcción de la Subestación Altos 220kV en Cordillera	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004

[Firma manuscrita]



PROY.	CÓDIGO SNIP	DESCRIPCIÓN	ORGANISMO FINANCIADOR
22	275	Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica en el Área Metropolitana	ANDE - 001 CAF - 405 OFID - 406
23	278	Proyecto de Refuerzo del Sistema Eléctrico en los Departamentos de Central, Paraguari y Presidente Hayes	ANDE - 001 CAF - 405 OFID - 406
24	768	Obras y Suministros de Generación y Transmisión	ANDE - 001
25	769	Obras y Suministros de Distribución	BONOS SOBERANOS I - 004 ANDE - 001
26	715	Equipamientos y Materiales para Subestaciones del SIN	BONOS SOBERANOS I - 004 ANDE - 001
27 (*)	621	Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica Área Metropolitana - Fase II	BONOS SOBERANOS II - 004 ANDE - 001 CAF - 405 BEI - 409
28 (*)	276	Refuerzo del Sistema Eléctrico en la Ciudad de Asunción	ANDE - 001 CAF - 405 BEI - 409
29 (*)	277	Refuerzo del Sistema Eléctrico en los Departamentos de Caaguazú y Alto Paraná	ANDE - 001 CAF - 405 BEI - 409
30 (*)	706	Reposición del Compensador Estático de Reactivos en la Subestación San Lorenzo	ANDE - 001 CAF - 405 BEI - 409

(*) En fecha 12 de diciembre de 2018 se aprobó la Ley N° 6.143 que aprueba los Contratos de Préstamos suscritos entre la ANDE, la CAF y el BEI, por un monto total de hasta USD 244.000.000 (Dólares de los Estados Unidos de América doscientos cuarenta y cuatro millones).

§ Proyecto 5 – Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía – BIRF:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018, se tuvo un avance productivo del 86,23% y una ejecución presupuestaria del 65,48% equivalente a ₡ 93.960 millones, considerando una asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 de ₡ 143.488 millones para este proyecto.

En el Ejercicio Fiscal 2018, en el marco de la ejecución del proyecto 5 se han ejecutado las siguientes licitaciones:

- LPI - BIRF 622/2013 - Suministro e Instalación de un Sistema de Compensación Reactiva en la Subestación Guarambaré.
- LPI – BIRF N° 611/2015 – Construcción de las Subestaciones Barrio San Pedro y Minga Porá.
- LPI – BIRF N° 1184/2015 – Adquisición de Tracto-Camión con Transportador Modular.
- LPI - BIRF N° 1167/2015 - Adquisición e Instalación del Sistema de Información SCADA/EMS.
- LPI - BIRF N° 1188/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de Sistemas de Comunicación de Onda Portadora Digital.
- LPI - BIRF N° 1191/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de una Red de Fibra Óptica.
- LPI - BIRF N° 1192/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de Equipos Activos para las Redes de Comunicaciones.
- LPI - BIRF N° 1177/2015 - Suministro de Transformadores de Potencia.
- LPI - BIRF N° 1195/2016 - Adquisición de Centro de Distribución Móvil de 23kV.

[Firma manuscrita]



- ▮ LPI - BIRF N° 1178/2015 - Ampliación de las Subestaciones Presidente Franco y Coronel Oviedo.
- ▮ LPN - BIRF N° 1261/2016 - Ampliación de la Subestación Tres Bocas.
- ▮ LPI - BIRF N° 1260/2016 - Adquisición de cables, accesorios y equipos para distribución.
- ▮ Acuerdo Especifico N° 1 entre la ANDE y el INTN para la Ejecución de las Actividades de Auditoria y la Certificación de Sistemas de Gestión de un Único Proceso, el de Auditor.
- ▮ Consultoría N° 10/2018 - Servicio de Consultoría Individual - Asistencia para el mantenimiento del Sistema de Gestión de Calidad en la Auditoria Interna de la ANDE.
- ▮ Consultoría N° 13/2018 - Contratación de Servicio de Consultoría para el Desarrollo del Taller Interno en Seguridad e Higiene.
- ▮ LPI - BIRF N° 1309/2017 - Adquisición de Maquinarias para Tratamiento de aceites aislantes de Transformadores de Potencia.
- ▮ Pedido de Propuesta ANDE - BIRF N° 9/2018 - Servicios Profesionales de Auditoria de los Recursos Administrados por la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), durante los años terminados el 31 de Diciembre de 2017 y 2018.
- ▮ Comparación de Precios - ANDE BIRF N° 1/2018 - Adquisición de Equipos para relevamiento y Monitoreo Ambiental.
- ▮ Comparación de Precios - ANDE BIRF N° 2/2018 - Adquisición de Insumos para Laboratorio de PCB
- ▮ Comparación de Precios - ANDE BIRF N° 3/2018 - Implementación del Sistema de Información de Ambiente y Seguridad.
- ▮ Comparación de Precios - ANDE BIRF N° 4/2018 - Diseño de Cartelería de Seguridad y Señalización de la Reserva Natural Yguazú.

Así mismo se encuentran en proceso licitatorio la LPN - BIRF N° 1409/2018 - Construcción de Muralla Perimetral en la Subestación Guarambaré.

❖ **Proyecto 6 – Programa de Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución – CAF – OFID:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018, este Programa presenta un avance productivo del 95,60% y una ejecución financiera del 52,09% equivalente a ₡ 24.523 millones, considerando una asignación presupuestaria de ₡ 47.080 millones.

En el marco del presente Proyecto se encuentran ejecutándose importantes licitaciones entre las cuales se destacan las siguientes:

- ▮ LPI N° 724/2012 - Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV.
- ▮ LPI N° 700/2012 - Construcción de la Línea de Transmisión 2X220 kV Villa Hayes – Puerto Sajonia y Ampliación de Subestación Puerto Sajonia 220 KV.
- ▮ LPI N° 879/2013 - Recapacitación de la Línea de Transmisión 2x220 kV Villa Hayes - Puerto Botánico.
- ▮ LPI N° 860/2013 - Contratación de la Supervisión Técnica, Ambiental y Social del Programa.

Revisado

- ▮ LPI N° 968/2014 - Ampliación de la Subestación Itakyry – Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV.
- ▮ LPI N° 903/2014 - Construcción de la LT 66 kV Pto. Botánico - Mariano Roque Alonso. Subestación M.R. Alonso: Construcción de un patio de 66 kV en esquema doble de barra principal con una (1) posición de LT y dos (2) posiciones para transformador y una (1) posición de acoplamiento, adquisición y montaje de 2 (dos) transformadores 66/23 kV.
- ▮ LPI N° 904/2014 - Ampliación de la Subestación Villa Hayes 66/23kV y Construcción de la LTS 66kV Villa Hayes II - Villa Hayes I.
- ▮ LPI 1096/2015 – “Construcción de las Subestaciones Vaquería y Mallorquín”
- ▮ LPI 1099/2015 – “Construcción de la Subestación La Colmena y Ampliación de la Subestación Paso Pe y Construcción de la Línea de Sub transmisión de 66 kV Paso Pe - La Colmena”.
- ▮ LCO 930/2016 - "Adquisición de Vehículos para el fortalecimiento de la Gestión Ambiental y Social"
- ▮ LCO 929/2016 - " Consultoría Nacional individual para el Fortalecimiento en Recursos Humanos para la Gestión Ambiental y Social de la ANDE".

❖ Proyecto 8 – Proyecto de Electrificación de Puerto Pinasco – Colonia Ceibo:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 presenta una ejecución presupuestaria del 36,46% equivalente a Q 583 millones, considerando una asignación presupuestaria de Q 1.598 millones.

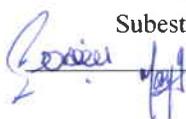
Es importante aclarar que la obra se encuentra ejecutada al 100%, sin embargo, en el año 2018 fue suscrito el Convenio Modificatorio N° 4 del Contrato N° 4839/2012 en el marco de la Licitación Pública Nacional ANDE N° 747/2012, como consecuencia de los resultados obtenidos en el informe de estaqueo y replanteo de las obras previstas, de manera a realizar los ajustes a las normativas de construcción del tipo de línea, como así también por situaciones relacionadas a las necesidades de suministro de materiales por parte de la ANDE. Asimismo, se debe realizar el Estado de Cuenta Final de dicho Contrato.

❖ Proyecto 9 – Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión de 500 kV Yacyretá - Villa Hayes – BID – BEI – CAF:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018, este Programa presenta un avance productivo del 95,43% y una ejecución financiera del 49,88% equivalente a Q 149.657 millones considerando una asignación presupuestaria de Q 300.017 millones.

En el marco de la ejecución de este Proyecto se han ejecutados importantes procesos licitatorios, los cuales son citados a continuación:

- ▮ LPI N° 1044/2014 – Construcción de la Línea de 500 kV Yacyretá-Ayolas-Villa Hayes.
- ▮ LPI N° 1045/2014 – Ampliación de las Subestaciones Ayolas y Villa Hayes.
- ▮ LPI N° 1164/2015 – Servicios Profesionales de Supervisión Técnica, Ambiental y Social correspondiente a la Obra “Sistema de Transmisión Sur en 500 kV Yacyretá - Subestación Ayolas - Subestación Villa Hayes”.



- ▮ LPI N° 1340/2017 - "Ejecución de Obras de Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo".
- ▮ LPN N° 1279/2017 - "Adquisición de certificados de Servicios Ambientales para la Compensación de obras de la ANDE del alto impacto ambiental - Ley N° 3001/2016".

Así mismo se encuentran en proceso licitatorio la LPI N° 1403/2018 - Construcción de la Subestación Blindada en SF6 San Lorenzo 220 y 66 kV y la LPI N° 1382/2018 - Fiscalización de la Obra: Servicios Profesionales de Supervisión Técnica y Socio-Ambiental correspondiente a la obra de Restauración y Modernización de la SE San Lorenzo.

❖ Proyecto 10 – Ampliación de la Subestación Villa Aurelia y Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia – BONOS SOBERANOS II:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 presenta una ejecución financiera de Q 13.164 millones, considerando una asignación financiera de Q 28.920 millones para este proyecto, el cual representa un 45,52% de ejecución presupuestaria. Por otra parte, al cierre del ejercicio 2018 presenta un avance productivo del 92%.

En el marco de este proyecto se encuentra en ejecución la LPN ANDE N° 1089/2014 “Construcción e Interconexión de la Subestación Villa Aurelia”, en dos lotes, un lote 1 para la Construcción de la Subestación Villa Aurelia en 220/66/23kV, y un lote 2 para la Construcción de la Línea de Transmisión de 220kV entre las Subestaciones Puerto Presidente Franco y Villa Aurelia con obras ya concluidas.

❖ Proyecto 12 – Construcción de la Subestación Barrio Molino y de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino – BONOS SOBERANOS II:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 presenta un avance productivo del 87,50%. Desde el punto de vista financiero, durante el Ejercicio Fiscal 2018 este proyecto registró una ejecución de Q 5.991 millones el cual representa el 24,89% atendiendo la asignación presupuestaria de Q 24.072 millones. En el marco del proyecto se encuentran en ejecución los siguientes procesos licitatorios:

- ▮ LPN ANDE N° 1090/2014 “Construcción e Interconexión de la Subestación Barrio Molino en 220 kV”. Esta licitación fue adjudicada en dos lotes, el lote 1 para la construcción de la Subestación Barrio Molino en 220/66/23 kV y ampliación de la Subestación Puerto Botánico y el lote 2 para la construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Barrio Molino, con obras ya concluidas.
- ▮ LPN N° 1097/2015- Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión – Proyecto de Refuerzo del Sistema Metropolitano y Sistema Este en 220 kV. Estas estructuras serán utilizadas tanto en las obras previstas en el Proyecto 12 como en el Proyecto 13.



000043

§ Proyecto 13 – Ampliación de la Línea de Transmisión 220 kV Acaray - Puerto Presidente Franco – BONOS SOBERANOS II:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Este Proyecto, al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 presenta una ejecución financiera de ₡ 2.271 millones, el cual representa el 44,25% atendiendo una asignación presupuestaria de ₡ 5.132 millones. Se señala que las obras del presente fueron concluidas en el año 2017, siendo lo financiero lo correspondiente al pago de estado de cuenta final de los proveedores.

En el marco del presente proyecto se ejecutaron los siguientes procesos licitatorios:

- LPN ANDE N° 1088/2014 “Construcción de la Línea de Sub transmisión LT 2x220 kV Acaray-Pte. Franco y Ampliación SS.EE. Acaray y Pte. Franco”.
- LPN N° 1097/2015 - Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión – Proyecto de Refuerzo del Sistema Metropolitano y Sistema Este en 220 kV. Estas estructuras serán utilizadas tanto en el Proyecto 12 como en el Proyecto 13.

§ Proyecto 15 – Manejo de Pasivos Ambientales del Sistema Eléctrico:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 registró una ejecución financiera de ₡ 3.740 millones equivalente a una ejecución del 41,79%, teniendo en cuenta la asignación financiera de ₡ 8.949 millones y presentó un avance productivo del 90%.

En el marco del proyecto se encuentra en ejecución los siguientes procesos licitatorios:

- LPI N° 1310/2017 - Contratación de Servicios de eliminación de residuos contaminados con PCB.
- LPN N° 1161/2015 – Adquisición de Equipos Informáticos para la Implementación del Sistema Informático de Mitigación de Pasivos Ambientales.
- LPN N° 1116/2016 – Construcción de Depósito de Recepción y Sistema de Drenaje para Almacenamiento de Equipos y Aceites Usados.
- CP N° 2/2016 – Contratación de Servicios de Toma de Muestras y Análisis de PCB en Aceite Dieléctrico en Transformadores en Desuso, y de PCB y Dioxinas y Furanos en Otros Materiales Potencialmente Contaminados con dichas Sustancias, Ubicados en el Predio de Laurely - San Lorenzo.
- LCO N° 951/2017 - Adquisición de Vehículos para trabajos de Mitigación de pasivos ambientales.

§ Proyecto 16 – Instalación de Medidores de Energía Eléctrica en Paraguay:

La asignación financiera prevista para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a ₡ 58.464 millones, el cual registró una ejecución financiera de ₡ 16.622 millones equivalente a una ejecución del 28,43%. La denominación del producto se define como “Apoyo al Sistema Eléctrico Nacional” y al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 presentó un avance productivo del 105,98%.

En el marco del presente proyecto se han ejecutado las siguientes licitaciones:



- ▮ LPI N° 1100/2015 "Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica para Medición Directa", en la misma se ha proveído un total de 150.750 medidores electrónicos de los cuales 75.150 corresponden a medidores monofásicos y 75.600 corresponden a medidores trifásicos.
- ▮ LPI N° 1227/2016 "Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica para Medición Directa".
- ▮ LPI N° 1126/2016 "Suministro de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica Monofásicas y Cajas de Policarbonato para Medidores Electrónicos Monofásicos".
- ▮ LPN N° 1257/2016 "Provisión de Mano de Obra para Trabajos en la Modalidad HHP5 a Nivel Nacional, bajo la Modalidad de Contrato Abierto".
- ▮ LPI N° 1344/2018 - Adquisición de Medidores Electrónicos Monofásicos de Energía Eléctrica y Tapas de Policarbonato para Nichos de Medidores.

Así mismo se encuentran en proceso licitatorio la LPN N° 1385/2018 – Provisión de Mano de Obra para trabajos inherentes a la Reducción de Pérdidas y Acceso de la Energía, en la Modalidad de HHP5 a nivel Nacional, bajo la Modalidad de Contrato Abierto.

§ Proyecto 17 – Construcción de la Subestación Fram de 66 kV:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a Q 14.404 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de Q 9.839 millones, equivalente a una ejecución presupuestaria del 68,31%. La denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio 2018 registró un avance productivo del 96,81%.

En el marco del presente proyecto se encuentra en ejecución la LPN 1200/2016 "Construcción e Interconexión de la Subestación Fram en 66 kV", cuyos lotes 2 y 3 fueron concluidos.

§ Proyecto 19 – Equipos Medidores Electrónicos Prepagos en Asunción y Alrededores:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 correspondiente al presente proyecto ascendió a Q 8.452 millones, el cual al cierre del Ejercicio 2018 no registró ejecución financiera, en cuanto a la ejecución física el mismo registra un avance del 15%.

Al respecto se menciona que en el marco de este proyecto se encuentra en ejecución la LPI N° 1358/2017 para la Adquisición de Medidores Electrónicos Prepagos en Asunción y Alrededores.

§ Proyecto 20 – Mejoramiento Sistema de Distribución de Energía:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a Q 17.104 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de Q 8.160 millones, equivalente a una ejecución del 47,71%. La denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 registró un avance productivo del 87%.

En el marco del presente proyecto se encuentran en ejecución las siguientes licitaciones:



- LPN N° 1168/2015 "Construcción de Nuevas Líneas de Media Tensión PBO 02 - 05, para alimentación de viviendas sociales en el RC4, en las ciudades de Asunción y Mariano Roque Alonso, Distrito Capital y Departamento Central".
- LPN N° 1169/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de Media y Baja Tensión en los Departamentos de Guairá, Misiones y Paraguari".
- LPN N° 1170/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de 376 km de Líneas de Autoayuda de Media Tensión y Baja Tensión en el Departamento de Cordillera".
- LPN N° 1171/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de Media Tensión y Baja Tensión en los Departamentos de Canindeyú, Concepción y San Pedro".
- LPN N° 1172/2015 "Adecuación de Línea de Media Tensión y Baja Tensión y Montaje de Puesto de Distribución para Asentamientos de los Distritos de Curuguaty, Ybypyta, Villa Ygatymi, Corpus Cristi, Villa Hayes y Escobar, Departamentos de Canindeyú, Presidente Hayes y Paraguari".
- LPN N° 1243/2016 "Ampliación de Red Media y Baja Tensión y Montaje de Puesto de Distribución, en los Asentamientos Nueva Esperanza, 20 de Julio, Guido Almada y 8 de Diciembre, en el Distrito de Juan de Mena, Departamento de Cordillera.
- LPN N° 1286/2017 "Ejecución de trabajos de normalización de Autoayuda en MT y BT en el departamento de Alto Paraná"
- LPN N° 1321/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en los asentamiento de San Luis, Tava Guaraní y San Francisco"
- LPN N° 1324/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en asentamientos del departamento de Caazapá"
- LPN N° 1326/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en los Asentamientos de los Distritos de Ypané, J.A. Saldívar, Villeta e Itá.

§ Proyecto 21 – Construcción de la Subestación Altos 220 kV en Cordillera:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a ₡ 12.784 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 5.496 millones, equivalente a una ejecución del 42,99%. La denominación del producto se define como "Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas", que al cierre del Ejercicio Fiscal 2018 registró un avance productivo del 76,27%. Para el desarrollo del presente proyecto se encuentra ejecutándose la LPN N° 1203/2016 "Construcción e Interconexión de la Subestación Altos en 220 kV".

§ Proyecto 22 – Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica en el Área Metropolitana:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a ₡ 251.414 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 202.644 millones, equivalente a una ejecución del 80,60%. En el marco del presente proyecto fue adjudicada la LPI N° 1207/2017 - Mejoramiento y Refuerzo del Sistema de Distribución del Área Metropolitana, en Distritos del Departamento Central, con provisión total de materiales y se encuentra en proceso la LPI N° 1234/2017 - Contratación de Consultoría para la Fiscalización de las Obras de Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica en el Área Metropolitana.

[Firma manuscrita]



§ Proyecto 23 – Proyecto de Refuerzo del Sistema Eléctrico en los Dptos. De Central, Paraguari y Presidente Hayes:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 correspondiente al presente proyecto ascendió a ₡ 260.652 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 87.872 millones, equivalente a una ejecución del 33,71%.

En el marco del presente proyecto fueron adjudicadas la LPI N° 1278/2017 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la SE Buey Rodeo, la LPI N° 1283/2017 - Recapacitación de Líneas de Transmisión de 220 y 66 kV - Sistema Metropolitano y LPI N° 1376/2018 - Proyecto de Construcción de la SE Villa Elisa en 220 kV y Ampliación de la SE La Victoria.

Asimismo se encuentran en proceso las siguientes licitaciones:

- ▮ LPI N° 1359/2018 - Construcción de la Línea de Transmisión Subterránea 66 kV Lambaré - Tres Bocas.
- ▮ LPI N° 1383/2018 - Fiscalización de la Obra: Serv. Prof. para la Sup. Técnica, Social y Ambiental correspondiente a las Obras de Refuerzo del Sistema de Trans. en los Dptos. Central, Paraguari y Pdte. Hayes.
- ▮ LPI N° 1380/2018 - Construcción de la Línea Aérea de Transmisión 2 X 66 kV Guarambaré - Itauguá y Ampliación de la Subestación Itauguá.
- ▮ LPI N° 1451/2018 - Proyecto de Construcción e Interconexión de la SE Villa Elisa en 220 kV.

§ Proyecto 24 – Mejoramiento del Sistema de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para el presente proyecto asciende a ₡ 273.431 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 155.975 millones, correspondiente a una ejecución del 57,04%. La denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, el cual ha registrado un avance productivo del 92% al cierre del año 2018. Cabe señalar que en este Proyecto se ejecutan todas las obras de inversión que realiza la ANDE con sus fondos propios tendientes al Mejoramiento del Sistema de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica de todo el territorio nacional.

§ Proyecto 25 – Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para el presente proyecto ascendió a ₡ 455.578 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 272.502 millones, correspondiente a una ejecución del 59,81% al cierre del Ejercicio 2018. La denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, el cual ha registrado un avance productivo del 124,20% al cierre del Ejercicio 2018, atendiendo la meta fijada del 15%. Cabe señalar que en este Proyecto se ejecutan todas las obras de inversión que realiza la ANDE con sus fondos propios tendientes al Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica de todo el territorio nacional.

§ Proyecto 26 – Equipamiento y Materiales para Subestaciones del SIN:



La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2018 para este proyecto ascendió a ₡ 18.717 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 4.518 millones al cierre del Ejercicio, equivalente a una ejecución del 24,14%. La denominación del producto se define como “Apoyo al Sistema Eléctrico Nacional”, el cual ha registrado un avance productivo del 94,29% al cierre del año 2018.

En el marco del presente proyecto se encuentran ejecutándose la LPI N° 1323/2017 "Adquisición de Equipos de Protección, Control, Medición, Comunicación y Servicios Auxiliares para Subestaciones" y la LPI N° 1319/2017 “Suministro de Equipos y Materiales de Potencia para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional”. Asimismo se encuentra en proceso licitatorio el llamado de la LPI 1410/2018 “Suministro de Transformadores ZIGZAG para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional”.

§ Proyecto 27, 28, 29 y 30 – Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay-Fase II:

En fecha 12 de diciembre de 2018 fue aprobada la Ley N° 6143, “Que Aprueba los Contratos de Préstamos suscritos entre la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), la Corporación Andina de Fomento (CAF) y el Banco Europeo de Inversiones (BEI), por un monto total de hasta US\$ 244.000.000 (Dólares de los Estados Unidos de América doscientos cuarenta y cuatro millones), con la Garantía del Estado Paraguayo, para el financiamiento del Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay-Fase II, y amplía el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2018, aprobado por la Ley N° 6026 del 9 de enero de 2018 “Que aprueba el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2018”, con el cual se habilitan los siguientes proyectos a ejecutarse en el siguiente ejercicio fiscal:

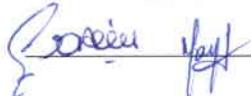
- ▀ Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica en el Área Metropolitana – Fase II.
- ▀ Proyecto de Refuerzo del Sistema Eléctrico en la ciudad de Asunción.
- ▀ Proyecto de Refuerzo del Sistema Eléctrico en los Departamentos de Caaguazú y Alto Paraná.
- ▀ Proyecto de Reposición del Compensador Estático de Reactivos en la Subestación San Lorenzo.

4- TIPO DE PRESUPUESTO 4 - PROGRAMAS DEL SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA

El producto definido para el Tipo de Presupuesto 4 – Programas del Servicio de la Deuda Pública, es “Pago del Servicio de la Deuda Pública”, el cual se encuentra medido por la cantidad de cuotas pagadas en relación al total de cuotas programadas para el Ejercicio Fiscal 2018.

Al cierre del Ejercicio Fiscal 2018, se registró un avance del 95,7% de la meta productiva que corresponde a un total de sesenta y tres (63) cuotas pagadas de un total de sesenta y seis (66) cuotas programadas para el Ejercicio Fiscal 2018.

Desde el punto de vista financiero, se registró una ejecución presupuestaria de ₡ 323.001 millones equivalente a un 85,06% de ejecución con respecto al monto total aprobado para el Ejercicio 2018 de ₡ 379.741 millones.





000048

§ Pagos Deuda Externa

Durante el Ejercicio Fiscal 2018, la ANDE ha cancelado todos los pagos en concepto de amortizaciones, intereses y comisiones de la Deuda Externa a su cargo con vencimientos en dicho ejercicio e incluso ha adelantado el pago del Préstamo CAF 008633 con vencimiento en el mes de enero de 2019.

En tal sentido, se detalla seguidamente los montos pagados en cada concepto, el Ente Financiero, el préstamo, la fecha de vencimiento, moneda de desembolso y la fecha de pago:

ENTE FINANCIERO	REFERENCIA DEL PRÉSTAMO	FECHA VTO.	MONEDA DE DESEMBOLSO	EN MONEDA EXTRANJERA				FECHA DE PAGO	INSTITUCIÓN PAGADORA
				AMORTIZACIÓN	INTERÉS	COMISIÓN	TOTAL		
CAF	CFA 008633	07-01-18	Dólares Americanos	897.631,63	438.741,57	51.124,45	1.387.497,65	4-ene-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-02-18	Dólares Americanos	0,00	0,00	56.997,70	56.997,70	29-ene-18	ANDE
BID	703/SF-PR t1	10-02-18	Dólares Americanos	103.851,77	11.301,34	0,00	115.153,11	2-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t2	10-02-18	Dólares Canadienses	20.051,43	2.193,03	0,00	22.244,46	5-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t4	10-02-18	Euros	13.579,58	1.481,47	0,00	15.061,05	5-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t5	10-02-18	Coronas Suecas	39.903,73	4.353,33	0,00	44.257,06	5-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t6	10-02-18	Libras Esterlinas	14.782,13	1.612,68	0,00	16.394,81	5-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t7	10-02-18	Yenes Japoneses	4.076.940,00	444.777,00	0,00	4.521.717,00	5-feb-18	ANDE
BID	703/SF-PR t8	10-02-18	Coronas Noruegas	102.999,07	11.236,78	0,00	114.235,85	5-feb-18	ANDE
BID	2891/OC-PR	15-03-18	Dólares Americanos	0,00	310.673,44	57.702,23	368.375,67	28-feb-18	ANDE
ICO	01002011.0	05-04-18	Dólares Americanos	154.113,86	22.470,14	0,00	176.584,00	27-mar-18	ANDE
BID	1835/OC-PR	15-04-18	Dólares Americanos	1.754.202,71	842.353,72	0,00	2.596.556,43	11-abr-18	ANDE
CAF	CFA 007822	16-04-18	Dólares Americanos	3.178.578,85	975.644,12	4.116,10	4.158.339,07	13-abr-18	ANDE
OFID	1409PB	16-04-18	Dólares Americanos	714.280,00	234.539,84	0,00	948.819,84	13-abr-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-05-18	Dólares Americanos	0,00	0,00	55.139,08	55.139,08	13-abr-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	09-05-18	Dólares Americanos	0,00	278.432,38	0,00	278.432,38	7-may-18	ANDE
BIRF	7994/PY	15-05-18	Dólares Americanos	0,00	939.954,33	0,00	939.954,33	7-may-18	ANDE
BEI	BEI I 83244	22-05-18	Dólares Americanos	0,00	331.034,01	0,00	331.034,01	17-may-18	ANDE
JBIC	PG-P11	20-05-18	Yenes Japoneses	129.270.000,00	26.923.576,00	0,00	156.193.576,00	9-may-18	ANDE
Bco. do Brasil		07-06-18	Dólares Americanos	4.392.622,00	1.607.378,00	0,00	6.000.000,00	7-jun-18	ANDE
KfW	ANDE III Tr.II	30-06-18	Euros	51.129,19	6.135,50	0,00	57.264,69	26-jun-18	ANDE
KfW	Electrif. Chac	30-06-18	Euros	511.291,88	61.355,03	0,00	572.646,91	26-jun-18	ANDE
CAF	CFA 008633	09-07-18	Dólares Americanos	1.280.240,33	671.516,76	32.909,19	1.984.666,28	4-jul-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-08-18	Dólares Americanos	0,00	0,00	56.997,70	56.997,70	17-jul-18	ANDE
BID	703/SF-PR t1	10-08-18	Dólares Americanos	103.851,77	10.348,19	0,00	114.199,96	6-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t2	10-08-18	Dólares Canadienses	20.051,43	2.002,40	0,00	22.053,83	7-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t4	10-08-18	Euros	13.579,58	1.356,84	0,00	14.936,42	7-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t5	10-08-18	Coronas Suecas	39.903,74	3.987,09	0,00	43.890,83	7-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t6	10-08-18	Libras Esterlinas	14.782,13	1.477,00	0,00	16.259,13	7-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t7	10-08-18	Yenes Japoneses	4.076.940,00	407.358,00	0,00	4.484.298,00	7-ago-18	ANDE
BID	703/SF-PR t8	10-08-18	Coronas Noruegas	102.999,07	10.291,44	0,00	113.290,51	7-ago-18	ANDE
BID	2891/OC-PR	15-09-18	Dólares Americanos	0,00	571.255,82	35.817,89	607.073,71	29-ago-18	ANDE
CAF	CFA 010170	17-09-18	Dólares Americanos	0,00	37.212,32	88.824,52	126.036,84	6-sep-18	ANDE
ICO-FAD	01002011.0	05-10-18	Dólares Americanos	154.113,86	21.786,69	0,00	175.900,55	21-sep-18	ANDE
BID	1835/OC-PR	15-10-18	Dólares Americanos	1.754.202,71	1.007.044,04	0,00	2.761.246,75	12-oct-18	ANDE
CAF	CFA 007822	15-10-18	Dólares Americanos	3.178.578,85	1.224.079,93	0,00	4.402.658,78	12-oct-18	ANDE
OFID	1409PB	15-10-18	Dólares Americanos	399.840,00	222.358,25	0,00	622.198,25	12-oct-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-11-18	Dólares Americanos	0,00	0,00	21.411,49	21.411,49	22-oct-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244 1ra Disp.	09-11-18	Dólares Americanos	0,00	409.986,23	0,00	409.986,23	26-oct-18	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244 2da Disp.	23-11-18	Dólares Americanos	0,00	473.299,63	0,00	473.299,63	12-nov-18	ANDE
BIRF	7994/PY	15-11-18	Dólares Americanos	0,00	1.427.747,11	0,00	1.427.747,11	25-oct-18	ANDE
JBIC	PG-P11	20-11-18	Yenes Japoneses	129.270.000,00	25.414.836,00	0,00	154.684.836,00	13-nov-18	ANDE
BEI	BEI I 83244	11-12-18	Dólares Americanos	0,00	0,00	12.403,80	12.403,80	23-nov-18	ANDE
KfW	ANDE III Tr.II	30-12-18	Euros	51.129,19	5.624,21	0,00	56.753,40	20-dic-18	ANDE
KfW	Electrif. Chaco	30-12-18	Euros	511.291,88	56.242,11	0,00	567.533,99	20-dic-18	ANDE
BEI	BEI I 83244	31-12-18	Dólares Americanos	0,00	315.330,36	0,00	315.330,36	19-dic-18	ANDE
CAF	CFA 008633	07-01-19	Dólares Americanos	1.473.789,32	802.909,19	28.680,79	2.305.379,30	19-dic-18	ANDE

[Firma manuscrita]



§ Pagos Deuda Interna

Asimismo, durante el Ejercicio Fiscal 2018, la ANDE ha cumplido cabalmente con el calendario de pagos del servicio de la deuda interna bajo su responsabilidad.

De esta manera, se han realizado pagos de los intereses del financiamiento proveniente de la primera colocación de Bonos en el Mercado Internacional realizado por el Ministerio de Hacienda, por un importe de USD 4.625.000 en los meses de enero/2018 y julio/2018. Asimismo, se han realizado pagos de los intereses del financiamiento proveniente de la segunda colocación de los Bonos Soberanos en el Mercado Internacional, por un importe de USD 3.050.000 en los meses de febrero/2018 y julio/2018, tal como se observa en el siguiente cuadro:

ENTE FINANCIERO	REFERENCIA DEL PRESTAMO	FECHA VTD.	MONEDA DE DESMBOLSO	EN MONEDA EXTRANJERA				FECHA DE PAGO	INSTITUCION PAGADORA
				AMORTIZACION	INTERES	COMISION	TOTAL		
MH	BONOS SOBERANOS I	20-ene-18	DOLARES AMERICANOS	0,00	4 625 000,00	0,00	4 625 000,00	19-ene-18	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS II	06-feb-18	DOLARES AMERICANOS	0,00	3 050 000,00	0,00	3 050 000,00	02-feb-18	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS I	20-jul-18	DOLARES AMERICANOS	0,00	4 625 000,00	0,00	4 625 000,00	20-jul-18	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS II	06-ago-18	DOLARES AMERICANOS	0,00	3 050 000,00	0,00	3 050 000,00	06-ago-18	ANDE

Fuente: Departamento de Estudios Económicos - Financieros y Bancarios.

De igual manera, durante el Ejercicio Fiscal 2018, la ANDE ha cancelado todos los compromisos del servicio de la deuda interna correspondientes al Convenio SEMD 5808/99, con vencimientos en los meses de enero a diciembre del año 2018, por un monto total de USD 3.373.694,89.

§ TARIFA SOCIAL

La Ley N° 3480 “Que amplía la tarifa social de Energía Eléctrica” de fecha 24 de julio de 2008, establece en su artículo 6° cuanto sigue: “la diferencia entre la tarifa residencial normal de la ANDE y la tarifa social, así como las quitas de las deudas de los usuarios, serán descontados previamente y sin más trámite de la transferencia que regularmente hace la ANDE al Estado en concepto de IVA. Similar tratamiento se aplicará a las diferencias entre la tarifa residencial y la tarifa social, así como las quitas de las deudas de los usuarios generados como consecuencia de la vigencia de la Ley N° 2501/04 “QUE AMPLIA LA TARIFA SOCIAL DE ENERGIA ELECTRICA...””.

En efecto, conforme a lo expuesto precedentemente, se han aplicado los subsidios otorgados a los clientes beneficiarios de la tarifa social en la planilla mensual de transferencia del IVA. Seguidamente, se muestra un cuadro en el cual se detalla la cantidad de clientes beneficiarios de la Tarifa Social de Energía Eléctrica, el mes de aplicación del subsidio, así como los importes subsidiados, condonados y el periodo fiscal en que fue aplicado lo establecido en las Leyes N° 2501/04 y N° 3480/08, en el periodo enero a diciembre de 2018:




MONTO TOTAL SUBSIDIADO - TARIFA SOCIAL

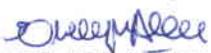
(EN MILLONES DE GUARANÍES)

MES DE SUBSIDIO	AÑO 2015	AÑO 2016	AÑO 2017	AÑO 2018
ENERO	4.687	4.730	2.608	5.869
FEBRERO	4.431	4.562	4.972	4.891
MARZO	5.277	4.981	5.731	5.511
ABRIL	4.415	4.415	3.374	5.944
MAYO	4.400	4.844	5.045	5.408
JUNIO	5.071	4.772	4.715	5.265
JULIO	4.638	4.415	5.556	6.271
AGOSTO	4.951	4.577	4.593	5.588
SEPTIEMBRE	4.518	4.408	5.789	4.767
OCTUBRE	4.527	4.317	5.559	6.335
NOVIEMBRE	4.474	4.349	5.271	5.403
DICIEMBRE	3.465	4.733	5.851	5.608
TOTAL	54.854	55.102	59.064	66.859
PROMEDIO	4.571	4.592	4.922	5.572
TOTAL CLIENTES TARIFA SOCIAL A DICIEMBRE/2018				287.979

Finalmente, es importante mencionar que los valores expuestos en el cuadro precedente, son informados mensualmente al Ministerio de Hacienda, conforme lo establece la legislación vigente, incluyendo el detalle de los usuarios a los cuales se aplica, que por el volumen de información usualmente son remitidos en medios magnéticos.

---000---


Econ. Denis B. Amarilla Benítez
Sección Estudios Económicos


Econ. Evelyn N. Acosta Lampert
Dpto. de Estudios Económicos
Financieros y Bancarios


Econ. Stella M. Villaiba Allende
División de Gestión
Económico-Financiera

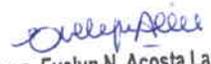


ANEXO II

➤ **Recursos Humanos**

A continuación se detallan los Recursos Humanos Activos con que cuenta la Entidad (Nombrados y Contratados), discriminados por sexo:

Recursos Humanos			
Descripción	Mujer	Hombre	Total
Total Recursos Humanos Activos (a+b)	1272	3675	4947
Recursos Humanos Activos Nombrados (a)	865	3.556	4.421
Recursos Humanos Contratados (b)	407	119	526
Recursos Humanos Profesionales (Nombrados y Contratados que posean Título Universitario)	174	420	594
Personal en Cargos Gerenciales (A partir de Jefe de Departamento)	45	169	214


 Econ. Evelyn N. Acosta Lampert
 Dpto. de Estudios Económicos
 Financieros y Bancarios

---000---


 Ing. Gabriela Paz Barrail Halley
 Oficina de Coordinación y Control
 de Gestión de la Dirección de
 Planificación y Estudios


 Econ. Stella M. Villalba Allende
 División de Gestión
 Económico-Financiera





ANDE
PRESIDENCIA

RESOLUCIÓN P/Nº 41129

000063

62
SECRETARÍA y
OLAS

POR LA QUE SE ESTABLECE EL ORDEN DE PRECEDENCIA PARA EL FUNCIONARIO EJECUTIVO QUE SE ENCARGARÁ DE LA ATENCIÓN DEL DESPACHO DE LA PRESIDENCIA DE LA INSTITUCIÓN, EN CASO DE AUSENCIA DEL PRESIDENTE DE LA ANDE, Y SE DEROGA LA RESOLUCIÓN P/Nº 39388 DE FECHA 13 DE SETIEMBRE DE 2017.

Asunción, 29 agosto de 2018

VISTO: La Resolución P/Nº 39388 de fecha 13 de setiembre de 2017, por la que se establece el orden de precedencia para el funcionario ejecutivo que se encargará de la atención del despacho de la Presidencia de la Institución, en caso de ausencia del Presidente de la ANDE; y

CONSIDERANDO: Que es conveniente determinar un nuevo orden de precedencia con relación a lo dispuesto por la citada Resolución P/Nº 39388, para la atención del despacho de la Presidencia de la Institución, en ausencia del Presidente;

Que el establecimiento del nuevo orden de precedencia en objeto, tiene como propósito agilizar la atención de los asuntos inherentes a la Presidencia de la Institución para el cumplimiento de los fines de la ANDE, en ausencia de su titular.

Por tanto, en uso de las atribuciones que le confiere la Carta Orgánica,

**EL PRESIDENTE DE LA ANDE
RESUELVE:**

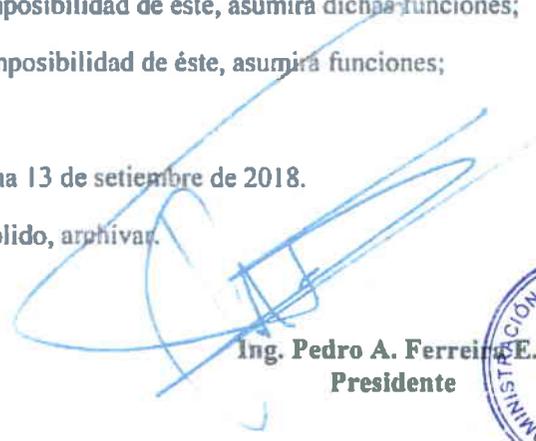
Art. 1º- Establecer el orden de precedencia para el funcionario ejecutivo que se encargará de la atención del despacho de la Presidencia de la Institución, en caso de ausencia del Presidente de la ANDE, como sigue:

- El Gerente Técnico, y en caso de imposibilidad de éste, asumirá dichas funciones;
- El Gerente Comercial, y en caso de imposibilidad de éste, asumirá dichas funciones;
- El Gerente Financiero; y en caso de imposibilidad de éste, asumirá funciones;
- El Secretario General.

Art. 2º- Derogar la Resolución P/Nº 39388 de fecha 13 de setiembre de 2018.

Art. 3º- Comunicar a quienes corresponda y, cumplido, archivar.


/hg



Ing. Pedro A. Ferreira E.
Presidente



La MISIÓN DE LA ANDE es satisfacer las necesidades de energía eléctrica del país y actuar en el sector eléctrico regional, con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población.