

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
COMENTARIOS A LA EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA
31 DE DICIEMBRE DE 2017 (PRELIMINAR)

El Presupuesto de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), para la vigencia fiscal 2017 se preparó en base al marco legal para las actividades de la empresa, contenidas en la Ley N°6 de 3 de febrero de 1997, modificadas por el Decreto Ley N°10 de 26 de febrero de 1998, por lo cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad.

La Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP), aprobó mediante Resolución AN-N°7069-ELEC, el Pliego Tarifario del servicio público de transmisión eléctrica para la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., en el periodo comprendido entre el 1 de Julio de 2013 al 30 de junio de 2017.

1. Cifras guías o topes para el Presupuesto de 2017

El presupuesto aprobado para la vigencia fiscal 2017 de B/.241,127.0 miles de balboas refleja un aumento de B/.37,616.3 miles de balboas con respecto al presupuesto aprobado de B/.203,510.7 de la vigencia 2016. La estructura porcentual del presupuesto por elemento de costos se describe a continuación:

Cuadro No. 1
Desglose de Presupuesto de Egresos 2017
(En miles de balboas)

Detalle	Monto	Porcentaje
TOTAL DE PRESUPUESTO	241,127.0	100.0%
Funcionamiento	90,436.7	38.0%
Gastos de Operación y Mantenimiento	65,502.6	27.0%
Servicio de la Deuda	16,291.1	7.0%
Impuestos	8,643.0	4.0%
Dividendos	0.0	0.0%
Inversiones de Capital	150,690.3	62.0%

Gráfica No. 1
Presupuesto Modificado al 31 de diciembre 2017



2. Presupuesto de Ingresos

2.1 Ingresos Corrientes de Operación por Servicios de Transmisión

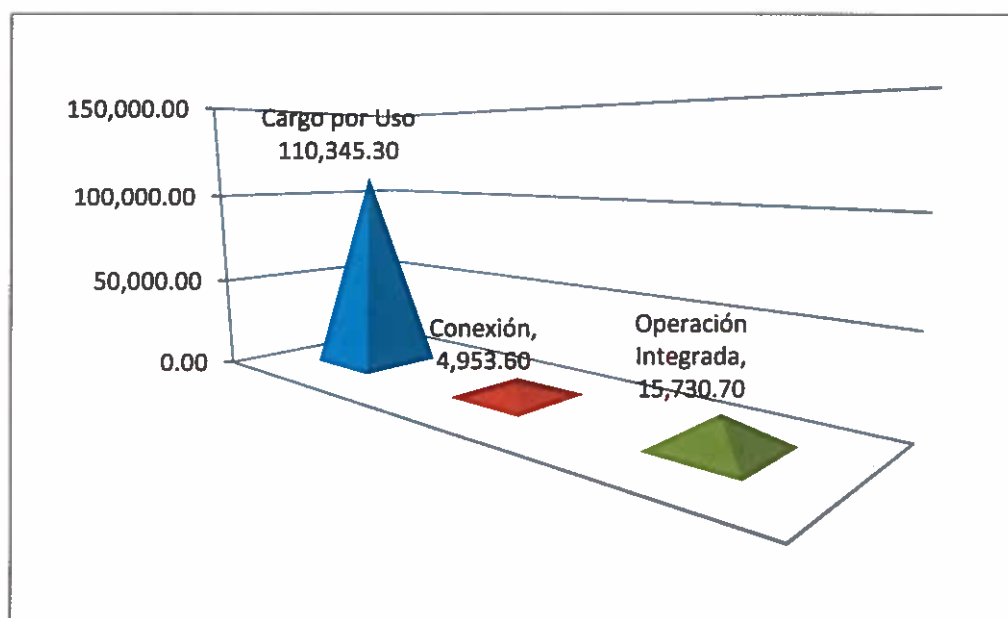
Los ingresos corrientes por venta de servicios para la vigencia 2017, se estimaron en B/.136,229.6 miles de balboas que comparado con los ingresos previstos de B/.110,135.1 del año 2016, reflejan un aumento equivalentes a B/.26,094.5 miles de balboas). Al término de la vigencia fiscal 2016, los ingresos corrientes ascendieron a B/.117,353.9 miles de balboas que comparado con la cifra estimada representó un aumento de B/.7,218.8 miles de balboas.

Los ingresos corrientes por unidad de negocio en concepto del uso del sistema principal, cargos por conexión y operación integrada; se proyectaron para la vigencia 2017 en base al promedio, del ingreso máximo permitido (IMP) del Pliego Tarifario del servicio público de transmisión eléctrica, para el período tarifario 2013-2017, aprobado mediante Resolución AN No.7069-Elec del 31 de enero de 2014 y sus modificaciones, aprobadas mediante la Resolución AN No. 7174-Elec del 13 de marzo de 2014.

Cuadro No. 2
Desglose de Presupuesto de Ingresos 2016-2017
(En miles de balboas)

Detalle	Año 2016		Año 2017	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
TOTAL DE INGRESOS	82,732.0	100.0%	131,029.6	100.0%
Cargo por Uso	66,253.0	80.1%	110,345.3	84.0%
Conexión	5,052.0	6.1%	4,953.6	4.0%
Servicio de operación integrada	11,427.0	13.8%	15,730.7	12.0%

Gráfica No. 2
Distribución del Presupuesto de Ingresos 2017



2.2 Otros Ingresos

Se estimó una fuente de Otros Ingresos por un orden de B/.1,200.0 miles de balboas en concepto de servicios de comunicación (transmisión de datos y otros servicios) por arrendamientos de equipos e instalaciones, por transacciones esporádicas del mercado eléctrico y la venta de bienes no productivos.

2.3 Transferencias del Gobierno Central

Mediante Acuerdo No. 006-2013 de Cooperación para la Construcción y Ampliación de subestaciones estratégicas se estableció que el Ministerio de Economía y Finanzas

asumía la responsabilidad de financiar la construcción y ampliación de subestaciones estratégicas con los recursos destinados por ETESA para el pago de dividendos como fuente de financiamiento de las vigencias fiscales 2013 al 2019.

Se estableció para la vigencia fiscal 2017 el monto de B/.4,000.0 miles de balboas.

2.4 Ingresos de Capital:

Préstamo con la Caja de Ahorros: Se estimó desembolsos por el orden de B/.880.0 miles de balboas para compra de vehículos para uso institucional de la empresa.

Préstamo Banco de Desarrollo de América Latina (CAF): Se estimó desembolsos por B/.57,917.2 miles de balboas para dar continuidad a los proyectos del plan de Expansión: Ampliación S/E Mata de Nance, Ampliación S/E Progreso, Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas, Ampliación Transformador T3 de la S/E Panamá II, Ampliación Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez, Ampliación Banco de Capacitores 90MVAR S/E Veladero, Ampliación Nave 1 de la Subestación Esperanza, Ampliación Patio de 230 kv Subestación Cañazas, Ampliación Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV, Ampliación Reactores 40MVAR S/E Changuinola 230 kv, Ampliación S/E Chiriquí Grande, Ampliación S/E Panamá III, Construcción Cuarta Línea de Transmisión de 500kv, Construcción de Techo y Anexo en el CND, Construcción Línea panamá III - TELFER 230 KV, Construcción Nueva S/E Panamá 230 kv, SVC 150 MVAR S/E Panamá III, Fortalecimiento L/T Guasquita-Veladero-Llano Sánchez, Implantación Red de Fibra Óptica nacional, Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3, Reemplazo T1 S/E Progreso, Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA, Reemplazo y Adquisición de Protecciones diferenciales, Reposición de Bancos de Baterías, Reposición de los Reactores R1 y R2 de S/E Mata de Nance, Reposición de Rectificadores, Reposición T1 S/E Llano Sanchez y Reposición T1 S/E Mata de Nance.

Préstamo Scotiabank: Se estimó desembolsos por B/.26,073.7 miles de balboas para el pago de Convenios de Servidumbre de la Construcción de la Tercera Línea de Transmisión.

Financiamiento ETESA-BCIE: Cabe señalar que el Financiamiento ETESA-BCIE no fue concretado por lo que se realizó Sustitución de Fuente para que dichos proyectos sean financiados mediante el Préstamo Banco de Desarrollo de América Latina (CAF).

Financiamiento LINEA DE CREDITO BNP: ETESA solicita la sustitución de B/.20,000,000.00 de la Fuente de Financiamiento SCOTIABANK (219) por la Fuente de Financiamiento Línea de Crédito BNP-ETESA (223). Dicho monto a sustituir provino de un Contrato de Préstamo a Terminio suscrito entre el Banco Nacional de Panamá y la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. Esta sustitución se realizó con la finalidad de hacerle frente al pago de Generación Obligada que, a consecuencia de las restricciones de la línea, los cargos de Generación Obligada han ido en incremento. Estos gastos deben ser cancelados cumpliendo los plazos que indican las Reglas

Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, que son 30 días después de presentado el documento de Transacciones Económicas.

3 Presupuesto de Gastos Corrientes

3.1 Servicios Personales

Las partidas relacionadas con salarios, gastos de representación, décimo tercer mes, prestaciones sociales y bono por desempeño fueron calculadas por la Gerencia de Recursos Humanos; tomando en consideración las disposiciones de la Ley 51 de la Caja de Seguro Social, el Reglamento Interno y la Convención Colectiva de Trabajo. Para este grupo se aprobó un gasto por el orden de B/.18,165.6 miles de balboas que comparado con el presupuesto modificado del año 2016 por la suma de B/.17,125.5 miles de balboas, refleja un aumento de B/.1,040.1 miles de balboas, este aumento se debe a la actualización de los salarios de la estructura de cargos y al cumplimiento de la Convención Colectiva de Trabajo. Aunado a la contratación de personal para la inspección de los trabajos de la Construcción de la Tercera Línea de Transmisión.

3.2 Servicios No Personales

El presupuesto aprobado para este rubro es de B/.17,177.1 miles de balboas que representa un aumento de B/.4,231.3 miles de balboas, con respecto al presupuesto modificado para el año 2016, de B/.12,945.8 miles de balboas. Este aumento se debe a las necesidades indicadas de las diferentes unidades administrativas, como es el caso de alquileres debido a la nueva sede de la Dirección de Hidrometeorología en Ciudad del Saber, lo que conlleva el aumento de energía eléctrica, agua, teléfono, tasa de aseo, entre otros.

3.3 Materiales y Suministros

Este grupo abarca todos los gastos en concepto de gasolina, diesel y lubricantes para la operación y mantenimiento de la flota vehicular, como también insumos requeridos para el mantenimiento preventivo y correctivo de las líneas y subestaciones que integran el Sistema Integrado Nacional (SIN), además de los materiales, útiles de oficina y suministros a ser utilizados por las unidades administrativas de la empresa por B/.3,473.6 miles de balboas. Este rubro denota un aumento B/.1,480.6 miles de balboas con respecto al presupuesto modificado para la vigencia 2016 por monto de B/.1,993.0 miles de balboas.

3.4 Transferencias Corrientes

Este rubro contiene todos los desembolsos relacionados a beneficios brindados a los colaboradores contemplados en la convención colectiva de trabajo, impuestos, tasas y licencias en que debe incurrir la empresa como sociedad anónima, capacitación y pago de generación obligada. Se contempla el pago de la Generación Obligada, rubro que

va en incremento por la incapacidad de transmitir el volumen de energía generado en el occidente del país.

Con respecto al presupuesto aprobado de la vigencia 2017 de B/.26,282.4 miles de balboas y el presupuesto modificado de la vigencia 2016 de B/.15,159.5 miles de balboas, refleja un aumento de B/.11,122.9 miles de balboas. Considerando la suma de B/.20,000.0 para el rubro de Generación Obligada.

3.5 Servicio de la Deuda

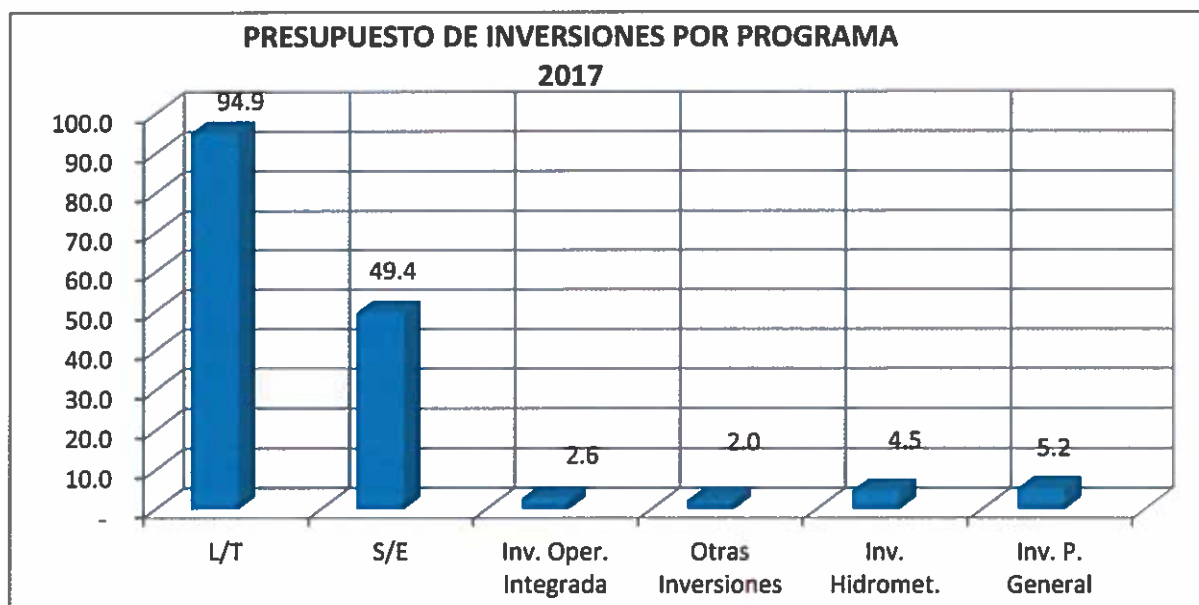
Los recursos para la cobertura del servicio de la deuda (amortizaciones e intereses) se estimaron en B/.16,291.1 miles de balboas, comparado a los B/.34,291.1 miles de balboas de la vigencia 2016, se registra una disminución de B/.18,000.0 miles de balboas, esto debido a que el pago de Amortización del préstamo con Scotiabank empezará en la próxima vigencia fiscal. A la fecha hemos comprometido B/.9,458.6 miles de balboa producto de los pagos de los préstamos BID N° 2024-OC-PN, L/T SUB/ESTACIÓN BOCAS DEL TORO BNP y PRÉSTAMO DE CONSTRUCCIÓN CON CAJA DE AHORROS.

4 Presupuesto de Gastos de Capital.

De acuerdo al Artículo 78 de la Ley 6 de 1997, ETESA tiene la función de llevar a cabo el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como la operación y el mantenimiento del sistema interconectado nacional. A su vez tiene la obligación de expandir la red nacional de transmisión, de acuerdo con el plan de expansión acordado para atender el crecimiento de la demanda y los criterios de confiabilidad y calidad de servicio adoptados. Con este fin, deberá preparar un programa de inversiones para la expansión de la red y presentarlo a aprobación de la Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP).

Por otra parte, las tarifas por servicios de transmisión, aprobadas a ETESA por la ASEP, se calculan para remunerar las instalaciones disponibles, para la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

A continuación la gráfica que refleja la composición del Presupuesto de Inversiones modificado por B/.158,641.6 miles de balboas de acuerdo a los diferentes programas.



El cuadro siguiente muestra la ejecución del presupuesto al 31 de diciembre de 2017, de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., en sus diferentes componentes.

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINANZAS
RESUMEN CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE 2017 (PRELIMINAR)
(EN MILES DE BALBOAS)

INGRESOS	(1) PRESUPUESTO LEY	(2) PRESUPUESTO MODIFICADO	(3) ASIGNADO AL MES DICIEMBRE	(4) COMPROMISOS 31/12/2017	(5) EJECUTADO 31/12/2017	(4/2) %	(4/3) %	(5/2) %
PRESUPUESTO DE INGRESOS	241,127.0	296,066.2	296,066.2	278,200.5	245,493.0	94.0	94.0	82.9
INGRESOS CORRIENTES	136,229.6	181,168.7	181,168.7	197,275.3	197,495.7	108.9	108.9	109.0
VENTA DE SERVICIOS	131,029.6	131,029.6	131,029.6	91,158.4	91,378.8	69.6	69.6	69.7
OTROS INGRESOS	1,200.0	1,200.0	1,200.0	57,177.7	57,177.7	4,764.8	4,764.8	4,764.8
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	4,000.0	48,939.2	48,939.2	48,939.2	48,939.2	100.0	100.0	100.0
INGRESOS DE CAPITAL	104,897.4	114,897.4	114,897.4	80,925.1	47,997.3	70.4	70.4	41.8
PRESUPUESTO DE EGRESOS	241,127.0	296,066.2	296,066.2	202,733.8	149,604.0	68.5	68.5	50.5
GASTOS CORRIENTES	90,436.7	137,424.6	137,424.6	98,840.1	89,767.3	71.9	71.9	65.3
GASTOS DE OPERACION Y MANT.	65,502.6	107,847.8	107,847.8	88,168.7	79,266.3	81.8	81.8	73.5
SERVICIOS PERSONALES	18,165.6	18,870.4	18,870.4	16,107.5	16,107.5	85.4	85.4	85.4
SERVICIOS NO PERSONALES	17,177.1	18,689.4	18,689.4	13,349.9	6,907.9	71.4	71.4	37.0
MATERIALES Y SUMINISTROS	3,473.6	3,100.5	3,100.5	1,393.7	731.0	45.0	45.0	23.6
MAQUINARIA Y EQUIPO	400.2	500.2	500.2	51.6	38.5	10.3	10.3	7.7
INVERSION FINANCIERA	3.7	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	26,282.4	66,686.1	66,686.1	57,266.0	55,481.5	85.9	85.9	83.2
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SERVICIO DE LA DEUDA	16,291.1	28,355.3	28,355.3	9,458.6	9,458.6	33.4	33.4	33.4
IMPUESTOS	8,643.0	1,221.5	1,221.5	1,212.8	1,042.4	99.3	99.3	85.3
DIVIDENDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INVERSIONES	150,690.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7	59,836.7	65.5	65.5	37.7
SALDO FINAL DEL EJERCICIO	0.0	0.0	0.0	75,466.6	95,889.0			

Ejecución del Presupuesto:

Ingresos Corrientes:

Los ingresos corrientes comprometidos a diciembre, ascienden a B/.197,275.3 miles de balboas, lo que representó una ejecución de 108.9%, producto de la facturación por venta de servicios por B/.91,158.4 miles de balboas, otros ingresos como contratos de supervisión, venta de información meteorológica, devoluciones de viáticos, ingresos por conexión, venta de pliegos y Transferencias de Capital por B/.106,116.9 miles de balboas. Al mes de diciembre se ejecutó la suma de B/.197,495.7 miles de balboas, la variación entre el compromiso y el devengado es producto de que el compromiso refleja la facturación del mes de diciembre y el ejecutado corresponde a lo cobrado de la facturación de noviembre 2017.

Ingresos de Capital:

Del préstamo otorgado por Corporación Andina de Fomento tenemos compromisos al mes de diciembre por B/.34,244.5 miles de balboas.

Del Préstamo otorgado por Scotiabank, tenemos compromisos al mes de noviembre por B/.18,419.0 miles de balboas.

Préstamo con la Caja de Ahorros tenemos compromisos al mes de diciembre por B/.880.0 miles de balboas.

Línea de Crédito Banco Nacional-ETESA tenemos compromisos al mes de diciembre por B/.27,381.7

Egresos:

Por el lado del presupuesto de egresos se observa una ejecución base compromiso de 68.5% producto de los compromisos por B/.202,733.8 miles de balboas, los cuales se dividen en: gastos corrientes por B/.98,840.1 miles de balboas y gastos de capital (inversiones) por B/.103,893.7 miles de balboas.

Los resultados de la programación de actividades y acciones ejecutadas al 31 de diciembre de 2017, se presentan en el siguiente cuadro que resume la ejecución del presupuesto a nivel de gastos de operación y mantenimiento.

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINANZAS
GASTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(MILES DE BALBOAS)

	(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)
DETALLE DEL GASTO	PRESUPUESTO LEY	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO 31/12/2017	COMPROMISOS 31/12/2017	% DE EJECUCION ANUAL D/B	% DE EJECUCION ANUAL D/C
SERVICIOS PERSONALES	18,165.6	18,870.4	18,870.4	16,107.5	85.4	85.4
PERSONAL FIJO (SUELDOS)	12,266.2	12,257.4	12,257.4	10,163.8	82.9	82.9
DIETAS	54.0	54.0	54.0	45.0	0.0	0.0
SOBRESUELDOS	45.6	45.6	45.6	24.2	53.1	53.1
GASTOS DE REPRESENTACION	440.3	440.3	440.3	279.4	63.5	63.5
SOBRETIEPO	779.9	1,231.9	1,231.9	1,117.5	90.7	90.7
XIII MES Y BONIFICACION	1,703.6	1,703.2	1,703.2	1,477.8	86.8	0.0
CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	1,875.9	2,124.7	2,124.7	2,059.1	96.9	96.9
OTROS SERVICIOS PERSONALES	1,000.0	999.3	999.3	927.0	92.8	92.8
SERVICIOS NO PERSONALES	17,177.1	18,689.4	18,689.4	13,349.9	71.4	71.4
MATERIALES Y SUMINISTROS	3,473.6	3,100.5	3,100.5	1,393.7	45.0	45.0
MAQUINARIA Y EQUIPO	400.2	500.2	500.2	51.6	10.3	10.3
INVERSIONES FINANCIERAS	3.7	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	34,925.4	67,907.7	67,907.7	58,478.8	86.1	86.1
A PERSONAS	1,271.0	1,252.4	1,252.4	701.5	56.0	56.0
BECAS DE ESTUDIO	4,077.6	3,040.6	3,040.6	1,192.2	39.2	39.2
A INSTITUCIONES PUBLICAS	9,267.0	1,645.5	1,645.5	1,212.8	73.7	73.7
PROPIAS	166.0	166.0	166.0	56.4	34.0	34.0
A INSTITUCIONES PRIVADAS	20,096.8	54,095.7	54,095.7	47,681.5	88.1	88.1
TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	47.0	56.5	56.5	26.0	46.0	46.0
CREDITOS RECONOCIDOS	0.0	7,651.0	7,651.0	7,608.5	99.4	99.4
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
A INSTITUCIONES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL DE GASTOS DE OPER. Y MANT.	<u>74,145.6</u>	<u>109,069.3</u>	<u>109,069.3</u>	<u>89,381.5</u>	<u>81.9</u>	<u>81.9</u>

Ejecución del Presupuesto de Operación, Mantenimiento y Transferencias Corrientes:

Los compromisos para los gastos de operación y mantenimiento de la empresa al 31 de diciembre de 2017, ascienden a B/.89,381.5 miles de balboas, excluyendo el servicio de la deuda (ver cuadro – Gastos de Operación y Mantenimiento), y representa el 81.9% de ejecución del presupuesto modificado.

Servicios Personales: Este grupo abarca todos los gastos por concepto de servicios prestados por el personal fijo de la empresa. El monto de los compromisos para estos servicios al mes de diciembre suman B/.16,107.5 miles de balboas, equivalente a 85.4% de ejecución con respecto al presupuesto modificado a la vigencia 2017 por B/.18,870.4 miles de balboas, los más representativos son: salarios regulares B/.10,163.8 miles de balboas, gastos de representación B/.279.4 miles de balboas, sobretiempo B/.1,117.5 miles de balboas, contribuciones a la seguridad social por B/.2,059.1 miles de balboas.

Servicios No Personales: Este grupo abarca los gastos por concepto de servicios de carácter no personal, por el uso de bienes muebles e inmuebles. La adquisición o contratación de estos bienes y servicios puede ser hecha con personas naturales e instituciones públicas y privadas y lo conforman principalmente: servicios comerciales y financieros.

El total de los compromisos de este grupo de servicios no personales al mes de diciembre ascienden a B/.13,349.9 miles de balboas, que representa una ejecución a la fecha de 71.4% con respecto al presupuesto modificado para esta Vigencia 2017 de B/.18,689.4 miles de balboas.

Materiales y Suministros: Este grupo de objetos de gastos abarca la compra de artículos, materiales y bienes en general que se consumen para llevar a cabo las metas y objetivos de los Programas de Administración, Operación Integrada, Transmisión e Hidrometeorología.

Al mes de diciembre los compromisos en este rubro totalizan B/.1,393.7 miles de balboas, que representa una ejecución de 45.0% con relación al presupuesto modificado para la Vigencia 2017 de B/.3,100.5 miles de balboas.

Maquinaria y Equipo: En este grupo se incorporan los compromisos relacionados con la adquisición de mobiliario y equipo de oficina.

Al mes de diciembre los compromisos en este rubro totalizan B/.51.6 miles de balboas, que representa una ejecución de 10.3% con relación al presupuesto modificado para esta vigencia de B/.500.2 miles de balboas.

Transferencias Corrientes: Los compromisos más importantes en este grupo lo conformaron los gastos por beneficios otorgados a los trabajadores, amparados por el Convenio Colectivo de Trabajo, pagos al Tesoro Nacional en concepto de impuestos sobre la renta y demás impuestos que debe pagar una sociedad anónima, pagos a la Contraloría General de la República y a la

Autoridad de Servicios Públicos por tasas de servicio, pago por Generación Obligada, entre otros.
Al mes de diciembre se ha comprometido B/.58,478.8 miles de balboas.

Presupuesto de Inversiones

El Presupuesto de Inversiones modificado de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. para la vigencia 2017, asciende a B/.158,641.6 miles de balboas.

Algunas de las necesidades prioritarias que respaldan este monto están las siguientes:

- Construcción Lt Panamá II - Chepo 230kv (Dc) Y Chepo - Metetí 230kv (Cs)
- Construcción Línea Subterránea Panamá - Cáceres 115 Kv
- Mejoramiento Lt 01 Vel. – Ll san - Chor - Pmá 230 Kv
- Reposición De Interruptores De 230 Kv De S/E Mata De Nance
- Mejoramiento Lt02 Vel. - Llsan - Eco - Pmá II 230 Kv
- Construcción De La Cuarta Línea De Transmisión De 500kv
- Reposición Línea Mata De Nance - Progreso - Frontera 230kv
- Construcción L/T 230kv Veladero - Llano Sánchez - E1 (3lt - Tramo 01)
- Construcción L/T 230kv Llano Sánchez - Chorrera - E1 (3lt - Tramo 02)
- Construcción L/T 230kv Chorrera - Panama - E1 (3lt - Tramo 03)
- Construcción Nueva S/E Chepo 230 Kv
- Construcción Nueva S/E Metetí 230 Kv
- Ampliación De Banco De Capacitores 90 Mvar S/E Cho 230 Kv (Svc)
- Ampliación De Banco De Capacitores 60 Mvar S/E Pmá II 230 Kv (Svc)
- Ampliación S/E Panamá III 230 Kv, Lt Sab. - Pmá III
- Ampliación S/E Sabanitas 230 Kv, Lt Sab. - Pmá III
- Ampliación S/E Panamá 115 Kv, Lt Pmá - Cáceres 115 Kv
- Ampliación S/E Cáceres 115 Kv, Lt Pmá - Cáceres 115 Kv
- Instalación T2 S/E Changuinola 50 Mva
- Equipamiento Automatización De S/E Cáceres
- Construcción De Nueva S/E Panamá III 230 Kv
- Reposición Del T1 De La S/E Progreso
- Reposición Del T2 De La S/E Panamá
- Ampliación De La S/E 24 de diciembre y las Líneas de Transmisión 230-2a Y 230-2b
- Ampliación S/E El Coco Patio 230 Kv
- Ampliación Del Patio 34.5 Kv De La S/E Boquerón Iii
- Ampliación S/E Veladero 230 Kv (3 Lt-E1)
- Ampliación S/E Llano Sánchez 230kv (3 Lt-E1)
- Ampliación S/E Chorrera 230kv (3 Lt-E1)
- Ampliación S/E Panama 230kv (3 Lt-E1)
- Instalación Svc En La S/E Llano Sánchez 230kv
- Reposición T1 S/E Mata De Nance

- Fortalecimiento Planta General
- Instalación De Estaciones Meteorológicas E Hidrológicas
- Equipamiento Y Adquisición De Un Radar Meteorológico, Banda C De Doble Polaridad Con Tecnología Doppler Fase II
- Mejoramiento Del Sistema SCADA
- Construcción De Un Anexo En El Cnd
- Implementación De Maquina Filtradora De Aceite Dieléctrico
- Reposición De Cuchillas De 34.5 Kv En La S/E Llano Sánchez
- Reposición De Medidores De Sf6 En La S/E Llano Sánchez
- Implementación De Sistema De Monitoreo En Línea De Transformadores
- Reposición Torres De Comunicación
- Ampliación De Banco De Capacitores 30 Mvar S/E Llano Sánchez 230 Kv

El resultado de las actividades ejecutadas al 31 de diciembre de 2017, se presentan en el siguiente cuadro.

**Ejecución del Presupuesto de Inversiones
diciembre 2017
(En miles de Balboas)**

CONCEPTO	MODIFICADO	COMPROMISOS	PAGADO
Líneas	94,895.5	68,015.8	47,729.6
Subestaciones	49,434.9	27,868.2	8,680.3
Otras Inversiones	2,585.8	1,031.1	504.9
Inversiones Operación Integrada	2,016.6	1,152.2	581.2
Inversiones de Hidrometeorología	4,540.0	2,948.2	685.3
Planta General	5,168.7	2,878.2	1,655.5
TOTALES	158,641.6	98,495.2	52,776.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INGRESOS ESTIMADOS 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PARTIDA	FUENTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
2.78.1.2.4.2.65	VENTA DE SERVICIOS	10,482.4	10,482.4	10,482.4	10,482.4	10,482.4	10,482.4	11,792.7	15,081.3	15,081.3	11,792.7	7,193.8	7,193.8	131,029.6
2.78.1.2.6.0.99	OTROS INGRESOS	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	1,200.0
2.78.2.2.1.4.15	FINANCIAMIENTO CAJA DE AHORROS	88.0	88.0	176.0	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	61.6	44.0	26.4	0.0	880.0
2.78.2.2.1.14	CORPORACIÓN ANDINA DE FOMENTO	5,000.0	5,000.0	10,000.0	4,500.0	4,500.0	4,500.0	4,500.0	4,500.0	3,500.0	2,500.0	1,500.0	0.0	50,000.0
2.78.2.3.2.1.16	GOBIERNO CENTRAL	400.0	400.0	800.0	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	280.0	200.0	120.0	0.0	4,000.0
2.78.2.2.1.4.17	SCOTIABANK	4,000.0	4,000.0	8,000.0	3,600.0	3,600.0	3,600.0	3,600.0	3,600.0	2,800.0	2,000.0	1,200.0	0.0	40,000.0
2.78.2.2.2.1.14	ETESA-BCE	1,401.7	1,401.8	2,803.5	1,261.6	1,261.6	1,261.6	1,261.6	1,261.6	981.1	700.9	420.5	0.0	14,017.4
TOTALES		21,472.1	21,472.2	32,361.9	20,383.1	20,383.1	20,383.1	21,693.4	24,982.0	22,804.0	17,337.5	10,560.7	7,293.8	241,127.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN DE LA LIQUIDACION DE INGRESOS Y GASTOS
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO APROBADO MODIFICADO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)
I. INGRESOS CORRIENTES	132,229.6	148,336.2	148,556.5
VENTA DE SERVICIOS	131,029.6	91,158.4	91,378.8
OTROS INGRESOS	1,200.0	57,177.7	57,177.7
GASTOS CORRIENTES	115,707.2	93,634.2	84,561.4
II. GASTOS DE OPERACIONES	41,161.7	30,902.7	23,784.8
INTERESES DE LA DEUDA	6,637.9	4,252.7	4,252.7
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	67,907.7	58,478.8	56,523.9
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0
III. SALDO EN CUENTA CORRIENTE	16,522.3	54,701.9	63,995.1
IV. GASTOS DE CAPITAL	180,358.9	109,099.6	65,042.6
INVERSION FISICA	158,641.6	103,893.7	59,836.7
INVERSION FINANCIERA	0.0	0.0	0.0
AMORTIZACION DE LA DEUDA	21,717.4	5,205.9	5,205.9
V. SUPERAVIT O DEFICIT TOTAL	(163,836.6)	(54,397.7)	(1,047.4)
VI. INGRESOS DE CAPITAL	163,836.6	129,864.3	96,936.5
PRESTAMOS	30,880.0	28,261.7	27,666.6
PROVEEDORES	84,017.4	52,663.5	20,330.7
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIA DEL GOB. CENTRAL	48,939.2	48,939.2	48,939.2
VII. SALDO EN OPERACIONES	0.0	75,466.6	95,889.0
VIII. SALDO DEL EJERCICIO	0.0	75,466.6	95,889.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION DEVENGADO (2)	RECAUDADO (3)	DIFERENCIA (1) - (3)
I. INGRESOS CORRIENTES	181,168.7	197,275.3	197,495.7	-16,326.9
A. TRIBUTARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
1. DIRECTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. SEGURO SOCIAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
B. NO TRIBUTARIOS	181,168.7	197,275.3	197,495.7	(16,326.9)
1. RENTA DE ACTIVOS	131,029.6	91,158.4	91,378.8	39,650.8
a. ARRENDAMIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EXPLORACION Y EXPLOTACION	0.0	0.0	0.0	0.0
c. VENTA DE BIENES	0.0	0.0	0.0	0.0
d. VENTA DE SERVICIOS	131,029.6	91,158.4	91,378.8	39,650.8
e. EXPL. DE JUEGOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. TRANSFERENCIAS	48,939.2	48,939.2	48,939.2	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	48,939.2	48,939.2	48,939.2	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
3. TASAS Y DERECHOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. TASAS POR SERVICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DERECHOS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. CONTRIBUCION DE MEJORAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. VALORIZACION	0.0	0.0	0.0	0.0
5. INGRESOS VARIOS	1,200.0	57,177.7	57,177.7	(55,977.7)
a. MULTAS Y RECARGOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DEPOSITOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	1,200.0	57,177.7	57,177.7	(55,977.7)
C. OTROS INGRESOS	0.0	0.0	0.0	0.0
1. INTERESES Y COMISIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. SOBRE PRESTAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. SOBRE VALORES	0.0	0.0	0.0	0.0
2. FONDO DE PENSIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
3. SALDO EN CAJA (INICIAL)	0.0	0.0	0.0	0.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION DEVENGADO (2)	RECAUDADO (3)	DIFERENCIA (1) - (3)
II. INGRESOS DE CAPITAL	114,897.4	80,925.1	47,997.3	66,900.1
A. RECURSOS DEL PATRIMONIO	0.0	0.0	0.0	0.0
1. VENTA DE ACTIVOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. INMUEBLES	0.0	0.0	0.0	0.0
b. MUEBLES Y EQUIPOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. VIGENCIAS ANTERIORES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. EFECTIVOS (S/INIC. EN CAJA)	0.0	0.0	0.0	0.0
b. RESERVAS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. RECUPERACION DE PRESTAMOS Y COLOCACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
B. RECURSOS DEL CREDITO	114,897.4	80,925.1	47,997.3	66,900.1
1. CREDITO INTERNO	30,880.0	28,261.7	27,666.6	3,213.4
a. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. PAGARES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. PRESTAMOS	30,880.0	28,261.7	27,666.6	3,213.4
d. PROVEEDORES	0.0	0.0	0.0	0.0
e. CONTRATOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. CREDITO EXTERNO	84,017.4	52,663.5	20,330.7	63,686.7
a. ORGANISMOS INTERNACIONALES	57,917.9	34,244.5	6,531.7	51,386.3
b. BANCOS Y CONS. FINANCIEROS	26,099.5	18,419.0	13,799.1	12,300.5
c. PROVEEDORES	0.0	0.0	0.0	0.0
d. GOBIERNOS EXTRANJEROS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
C. OTROS RECURSOS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0
1. TRANSFERENCIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
2. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. DEPOSITOS DE CLIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0
b. APORTES DE BENEFICIARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL	<u>296.066.2</u>	<u>278.200.5</u>	<u>245.493.0</u>	<u>50.573.2</u>

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - INGRESOS
(MILES DE BALBOAS)

**EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.**

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION	
		COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)
TOTAL DE CRÉDITO	114,897.4	80,925.1	47,997.3
CRÉDITO EXTERNO	0.0	0.0	0.0
ORGANISMOS INTERNACIONALES	84,017.4	52,663.5	20,330.7
C.A.F	57,917.9	34,244.5	6,531.7
SCOTIABANK	26,073.7	18,419.0	13,799.1
B.I.R.F.	0.0	0.0	0.0
O T R O S	25.8	0.0	0.0
CREDITO INTERNO	30,880.0	28,261.7	27,666.6
CAJA DE AHORROS	880.0	880.0	284.9
GOBIERNOS EXTRANJEROS	0.0	0.0	0.0
LINEA DE CREDITO BANCO NACIONAL	30,000.0	27,381.7	27,381.7

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINAZAS
PROYECTOS CON FINANCIAMIENTO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO / FUENTES	PARTIDA	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNACION	COMPROMISOS
Construcción L/T Panamá II Chepo 230 kv (DC) y Che	120106	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	120107	90.2	90.2	90.2
Ampliación S/E Panam II Patio de 115 kv-Lin Santa	120110	61.7	61.7	61.7
Construcción Fortalecimiento Línea Subterránea Pan	120127	1.4	1.4	0.0
Mejoramiento Fortalecimiento LT01 Vel.-LlSan-Chor-	120129	0.7	0.7	0.0
Reposición Reemplazo Interruptores S/E Mata de Nan	120137	0.0	0.0	0.0
Reposición Plan de Reposición de Activos Elctrico	120139	426.0	426.0	426.0
Mejoramiento Fortalecimiento LT02 Vel. LlSan-Eco-P	120142	0.7	0.7	0.0
Construcción Cuarta Línea de Transmisión de 500kv	120150	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento L/T 230kv Veladero - Llano Sanche	120152	1,056.2	1,056.2	1,056.2
Mejoramiento L/T230Kv Sta.Rita-Pm II y Sta.Rita-C	120172	8,986.0	8,986.0	4,987.4
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	120176	117.0	117.0	82.3
Mejoramiento Transformador T3 de LLano S nchez	120177	164.0	164.0	147.5
Equipamiento Instalación de Autotransformador T4 S	120181	2,365.7	2,365.7	1,835.7
Habilitación Repotenciación L/T MDN-PRO-FRONT-230K	120185	2,050.0	2,050.0	2,049.5
Construcción L/T 230 kv Llano Sanchez - E1 (3LT -	120194	11,073.7	11,073.7	5,386.4
Construcción L/T 230 kv Llano sanchez	120195	15,000.0	15,000.0	13,712.7
Construcción L/T 230 kv Chorrera Panama	120196	20,000.0	20,000.0	16,701.7
Reposición Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3 I	120199	741.0	741.0	486.1
Construcción nueva subestación Chepo 230kv	120203	2,657.9	2,657.9	0.0
Construcción nueva S/E Metetí 230 kv	120204	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento del Banco de Capacit.S/E Pmá.II-11	120207	4,842.1	4,842.1	2,228.7
Fortalecimiento S/E Mejoras a Subestaciones	120208	3,680.6	3,680.6	1,372.3
Ampliación S/E Panamá III 230 kv L/T Sab. - Panamá	120209	1.2	1.2	0.0
Ampliación S/E Sabanitas 230 kv, Lt Sab - Panamá I	120210	1.2	1.2	0.0
Ampliación S/E Panamá 115 kv, LT Panamá - Cáceres	120211	1.6	1.6	0.0
Ampliación S/E Cáceres 115 kv, IT Panamá - Cáceres	120212	1.6	1.6	0.0
Instalación T2 S/E Changuinola 50 MVA	120213	0.7	0.7	0.0
Actualización Automatización de S/E Cáceres	120224	15.0	15.0	0.0
Construcción Nueva S/E Panamá 230 kv	120226	3,172.7	3,172.7	0.0
Reposición Reemplazo T1 S/E Progreso 50 MVA	120227	4.3	4.3	0.0
Reposición Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	120228	0.0	0.0	0.0
Ampliación de la S/E 24 de diciembre y las líneas	120231	1,681.0	1,681.0	0.0
Ampliación S/E el Coco patio 230kv	120232	3,374.0	3,374.0	0.0
Construcción S/E San Bartolo 230/34.5kv	120244	2,706.1	2,706.1	2,706.1
Construcción Subestación Boquerón (Concepción) 230	120245	303.2	303.2	303.2
de Parrayo / Llano S nchez y CAC	120258	245.0	245.0	235.3
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT-E1)	120260	190.6	190.6	0.0
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)	120261	161.4	161.4	0.0
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	120262	107.8	107.8	0.0
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)	120263	233.6	233.6	2.5
Restauración Reposición Transformador de Aterrizaj	120264	335.4	335.4	335.4
Reposición T2 de la Subestación Chorrera	120265	2,183.4	2,183.4	2,183.4
Reposición T1 S/E Llano Sanchez	120266	2,958.2	2,958.2	2,958.2
Instalación SVC S/E Panam II 230 kv	120267	687.5	687.5	687.5
Instalación SVC S/E Llano Sánchez 230 kv	120268	541.5	541.5	541.5
Reposición T1 S/E Mata de Nance	120269	184.3	184.3	128.4
Ampliación Transformador T3 de la S/E Panam II	120270	2,789.6	2,789.6	2,789.6
Reposición Interruptores de 230 kv de la S/E Progr	120271	4.4	4.4	0.0
Reposición Interruptores de 34.5 kv de la S/E	120272	130.3	130.3	130.3
Reposición reposición de los reactores R1 y R2 de	120273	573.1	573.1	573.1
Ampliación S/E Mata de Nance (nueva)	120274	44.0	44.0	0.0
Ampliación S/E Progreso (Nueva LT 230 kv MdN-Pro	120275	0.0	0.0	0.0
Equipamiento Equipos y dispositivos de comunicaci	120277	49.0	49.0	48.9
Reposición reposición de rectificadores	120279	95.8	95.8	0.0
Reposición Reemplazo PTs S/E Panam , Cáceres y Cal	120283	369.0	369.0	368.2
Reposición Reemplazo y adquisición de prot. difere	120285	414.7	414.7	102.6
Ampliación Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tr	120286	1,288.8	1,288.8	1,279.6
Ampliación Adquisición de datos RELE	120287	70.0	70.0	32.9
Construcción SVC 150 MVAR PANAMA III 230 KV	120288	236.0	236.0	0.0
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	120289	4.5	4.5	0.0

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINANZAS
PROYECTOS CON FINANCIAMIENTO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO / FUENTES	PARTIDA	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNACION	COMPROMISOS
Ampliación S/E Panamá III 500/230 kv	120290	136.0	136.0	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230kv	120291	140.0	140.0	0.0
Mejoramiento a la Planta Electrica Auxiliar	120292	134.0	134.0	133.8
Ampliación Patio de 230 kv Subestación Cañazas	120293	719.3	719.3	716.7
Ampliación Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV	120294	1.2	1.2	0.0
Ampliación Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 k	120295	650.8	650.8	649.6
Ampliación Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 23	120296	1,085.3	1,085.3	1,084.1
Ampliación Banco de Capacitores 120 MVAR S/E San B	120297	1.2	1.2	0.0
Ampliación Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano	120298	412.7	412.7	411.5
Rehabilitacion FUNDA Y BASE TORRES LT 115-25 PROGR	120310	1,209.7	1,209.7	326.8
Reposición Protecciones Diferenciales Agentes del	120404	255.3	255.3	255.3
Equipamiento Plantas el,ctricas auxiliares de resp	120422	83.0	83.0	82.3
Reposición Equipos de Pruebas y Mediciones de las	120430	80.0	80.0	79.5
Reposición De cuchillas de 34kv en la S/E Llano S�	120432	1.8	1.8	0.0
Reposición De medidores de SF6 en la S/E Llano S�n	120433	48.2	48.2	43.8
Implementación de sistema de monitoreo en línea de	120434	126.0	126.0	0.0
Reposición de pararrayos para la S/E Panamá	120435	0.0	0.0	0.0
Implementación de maquina filtradora de aceite die	120436	35.0	35.0	0.0
Implementación de sistema de monitoreo de contamin	120437	0.0	0.0	0.0
Reposición Torres de comunicación	120438	155.4	155.4	0.0
Implementación enlace óptico Mata del Nance Valbue	120439	36.0	36.0	0.0
Reposición de cuchillas motorizadas S/E Panamá y L	120440	0.0	0.0	0.0
DE TRANSFORMADORES DE CORRIENTES	120441	231.0	231.0	230.9
Fortalecimiento Planta General	150307	880.0	880.0	880.0
TOTAL		104,897.4	104,897.4	70,925.1

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - GASTOS
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
I. GASTOS CORRIENTES	115,707.2	93,634.2	84,561.4	22,073.0
A. OPERACION	41,161.7	30,902.7	23,784.8	10,259.0
1. SERVICIOS PERSONALES	18,870.4	16,107.5	16,107.5	2,762.9
2. SERVICIOS NO PERSONALES	18,689.4	13,349.9	6,907.9	5,339.5
3. MATERIALES Y SUMINISTROS	3,100.5	1,393.7	731.0	1,706.8
4. OTROS GASTOS DE OPERACION	501.4	51.6	38.5	449.8
B. TRANSFERENCIAS	67,907.7	58,478.8	56,523.9	9,428.8
1. AL SECTOR PUBLICO	8,618.9	8,036.9	7,864.5	582.0
a. GOBIERNO CENTRAL	1,645.5	1,212.8	1,042.4	432.7
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. PROPIAS	166.0	56.4	56.4	109.6
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. CREDITOS RECONOCIDOS	6,807.4	6,767.7	6,765.8	39.7
2. AL SECTOR PRIVADO	59,288.7	50,441.9	48,659.3	8,846.8
a. A LAS PERSONAS	4,293.0	1,893.7	951.7	2,399.3
b. A INSTITUCIONES	54,095.7	47,681.5	47,681.5	6,414.2
c. AL SECTOR EXTERNO	900.0	866.8	26.2	33.3
3. DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0
C. INTERESES DE LA DEUDA	6,637.9	4,252.7	4,252.7	2,385.2
a. INTERNA	2,079.6	1,499.4	1,499.4	580.2
b. EXTERNA	2,558.3	1,593.8	1,593.8	964.5
C. COMISIONES	2,000.0	1,159.4	1,159.4	840.6
D. ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0
II. GASTOS DE CAPITAL	180,358.9	109,099.6	65,042.6	71,259.3
A. OBRAS Y CONSTRUCCIONES	158,641.6	103,893.7	59,836.7	54,747.8
1. VIAS DE COMUNICACION	0.0	0.0	0.0	0.0
a. CARRETERAS Y CAMINOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. OBRAS PORTUARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. AEROPUERTOS Y PISTAS DE	0.0	0.0	0.0	0.0
ATERRIJAJE	0.0	0.0	0.0	0.0
2. EDIFICACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. VIVIENDAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EDIFICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. OBRAS HIDRAULICAS Y SANITARIAS	158,641.6	103,893.7	59,836.7	54,747.8
a. ELECTRICAS	158,641.6	103,893.7	59,836.7	54,747.8
b. ACUEDUCTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OBRAS DE RIEGO Y DRENAJE	0.0	0.0	0.0	0.0
d. ALCANTARILLADO	0.0	0.0	0.0	0.0
e. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. INSTALACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGRICOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. DE SERVICIO	0.0	0.0	0.0	0.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCIÓN DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - GASTOS
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
B. MAQUINARIA Y EQUIPO	0.0	0.0	0.0	0.0
a. DE OFICINA	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DE PRODUCCION	0.0	0.0	0.0	0.0
c. DE TRANSPORTE	0.0	0.0	0.0	0.0
d. OTROS EQUIPOS	0.0	0.0	0.0	0.0
C. INVERSIONES FINANCIERAS	21,717.4	5,205.9	5,205.9	16,511.5
1. CONCESION DE PRETAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGROPECUARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIALES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. HIPOTECARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. PERSONALES	0.0	0.0	0.0	0.0
2. ADQUISICION DE VALORES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ACCIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. COMPRA DE EXISTENCIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGROPECUADRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIALES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. ADQUISICION DE INMUEBLES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. TERRENOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EDIFICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
5. AMORTIZACION DE LA DEUDA	21,717.4	5,205.9	5,205.9	16,511.5
a. INTERNA	18,612.1	3,054.5	3,054.5	15,557.7
b. EXTERNA	3,105.3	2,151.4	2,151.4	953.8
D. OTRAS INVERSIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GASTOS ADM. DE LA INVERSION	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ADIESTRAMIENTO DE PERSONAL	0.0	0.0	0.0	0.0
c. ESTUDIO DE FACTIBILIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0
d. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL	296,066.2	202,733.8	149,604.0	93,332.3

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINANZAS
DETALLE DE COMPROMISOS Y PAGOS
DEL SERVICIO DE LA DEUDA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO			COMPROMISOS			PAGOS			TOTAL		
	AMORTIZACION	INTERESES	COMISIONES	TOTAL	AMORTIZACION	INTERESES	COMISIONES	TOTAL	AMORTIZACION		INTERESES	COMISIONES
1. DEUDA EXTERNA	3,105.3	2,556.3	2,000.0	7,663.6	2,151.4	1,593.8	1,159.4	4,904.7	2,151.4	1,593.8	1,159.4	4,904.7
BID No. 1113/OC-PN (L/T)	3,105.3	1,403.3	0.0	4,508.6	2,151.4	820.1	0.0	2,971.5	2,151.4	820.1	0.0	2,971.5
CAF	0.0	500.0	2,000.0	2,500.0	0.0	773.7	494.5	1,268.2	0.0	773.7	494.5	1,268.2
SCOTIABANK	0.0	655.0	0.0	655.0	0.0	0.0	665.0	665.0	0.0	0.0	665.0	665.0
2. DEUDA INTERNA	18,612.1	2,079.6	0.0	20,691.7	3,054.5	1,489.4	0.0	4,553.9	3,054.5	1,489.4	0.0	4,553.9
BID 2024	9,549.1	120.0	0.0	9,669.1	312.5	175.4	0.0	487.9	312.5	175.4	0.0	487.9
BID No. 1002/OC-RG)	926.7	28.0	0.0	954.7	11.5	42.1	0.0	53.6	11.5	42.1	0.0	53.6
CAJA DE AHORRO	2,307.4	1,678.6	0.0	3,986.0	1,630.5	1,210.4	0.0	2,840.9	1,630.5	1,210.4	0.0	2,840.9
LT Y SUB/ESTACIÓN BOCAS DEL TORO BNP	5,829.0	253.0	0.0	6,082.0	1,100.0	71.5	0.0	1,171.5	1,100.0	71.5	0.0	1,171.5
GRAN TOTAL	21,717.4	4,637.9	2,000.0	28,355.3	5,205.9	3,093.2	1,159.4	9,458.6	5,205.9	3,093.2	1,159.4	9,458.6

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE FINANZAS
EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA Y FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS		PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	PAGADO
LINEAS		94,895.5	68,015.8	47,729.6
SUBESTACIONES		49,434.9	27,868.2	8,680.3
MEJORAMIENTO OTRAS INVERSIONES		2,585.8	1,031.1	504.9
FORTALECIMIENTO OTRAS INVERSIONES - CND		2,016.6	1,152.2	581.2
FORTALECIMIENTO OTRAS INVERSIONES - HIDROMETEOROLOGÍA		4,540.0	2,948.2	685.3
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL		5,168.7	2,878.2	1,655.5
TOTAL		158,641.6	103,893.7	59,836.7

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A
DIRECCION DE FINANZAS
FACTURACION POR TARIFAS DE TRANSMISION (REAL)
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
TOTAL	7,470.2	7,367.9	7,806.3	7,810.0	7,672.4	7,403.8	7,871.4	7,336.5	7,303.0	7,982.9	7,429.3	7,704.7	91,158.4
EMP. DE DIST.ELECT. METRO OESTE (EDEMET)	2,025.6	2,000.0	2,229.9	2,125.9	2,192.3	2,032.7	2,718.0	2,053.8	2,034.1	2,031.1	1,958.6	1,997.2	25,399.1
ELEKTRA NOROESTE, S.A. (ENSA)	1,504.0	1,473.9	1,635.8	1,552.5	1,677.4	1,547.6	1,532.1	1,494.1	1,486.5	1,548.1	1,490.9	1,545.7	18,488.8
EMP. DE DIST.ELECT.CHIRIQUÍ (EDECHI)	273.1	273.7	296.9	282.9	293.8	273.0	273.6	273.4	273.2	273.7	272.8	273.2	3,333.2
EMP.DE G.ELECT. ENEL FORTUNA, S.A.	813.4	897.9	792.8	992.7	258.0	284.0	521.6	542.7	642.4	860.8	705.0	842.4	8,153.7
AES PANAMA S.A. (AES)	694.3	616.6	603.2	660.4	847.2	809.4	669.7	708.1	729.6	854.7	752.6	800.3	8,746.0
BAHIA LAS MINAS CORP. (BLM)	113.3	165.4	193.8	199.1	153.3	120.0	148.9	140.3	177.8	113.2	128.2	113.4	1,766.5
PAN-AM GENERATING LIMITED (PANAM)	79.9	124.4	101.0	104.0	78.0	76.8	87.4	80.7	77.4	71.7	64.6	65.7	1,011.6
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA (ACP)	74.0	103.7	79.8	44.2	68.1	67.0	68.5	69.7	65.2	61.5	61.9	60.1	823.7
PEDREGAL POWER CO (PEDREGAL)	25.6	39.0	29.8	37.6	30.6	29.3	28.1	32.5	27.7	22.9	22.8	23.2	349.0
EMP.GENERACIÓN ELÉCTRICA S.A. (EGESA)	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.8
VALLEY RISE INVESTMENT CORP (EL GIRAL)	25.6	35.7	52.0	43.4	29.3	26.5	26.5	25.6	21.8	20.4	20.4	20.6	347.9
GENERADORA ATLÁNTICO (GENA)	64.1	88.4	143.8	182.1	62.0	61.7	94.1	69.9	60.9	60.6	60.8	61.2	1,009.6
CALDERA ENERGY CORP (MENDRE)	5.9	7.7	8.6	8.0	25.7	24.6	14.3	11.1	16.3	23.8	19.1	20.1	185.0
AES CHANGUINOLA, S.A. (CHAN I)	521.7	283.6	377.2	298.5	563.9	495.0	400.9	378.7	378.5	474.2	376.1	489.1	5,017.5
GEN. PEDREGALITO, S.A. (PEDREGALITO I)	6.0	7.8	8.7	9.0	15.2	15.3	7.2	14.6	10.8	15.8	23.1	8.6	142.0
GEN. RIO CHICO, S.A. (PEDREGALITO II)	3.5	4.3	4.6	4.5	4.4	4.2	3.6	4.8	4.0	4.6	7.1	3.8	53.6
ALTERNEGY, S.A.	231.0	225.6	247.0	249.2	256.9	289.8	240.3	272.2	261.0	273.0	234.4	241.8	3,022.1
BONTEX, S.A. (GUALACA)	46.3	40.2	40.4	45.5	44.9	58.4	45.7	52.2	55.0	61.5	55.8	56.4	602.4
IDEAL PANAMA, S.A.	217.7	160.4	178.3	168.1	348.5	409.9	322.3	379.7	359.4	435.2	393.6	310.9	3,683.9
HIDRO PIEDRA, S.A. (RP-490)	3.7	4.4	9.5	5.8	5.0	5.0	12.0	9.4	6.8	9.6	13.1	7.0	91.3
GEN. ALTO VALLE, S.A. (COCHEA)	4.1	5.2	5.7	5.5	11.5	9.4	4.6	6.1	5.9	9.1	9.1	4.7	79.4
ENERGÍA Y SERV. DE PANAMÁ, S.A.(ESEPSA)	17.7	18.1	14.7	18.3	20.4	26.2	23.9	23.8	24.2	27.2	25.7	18.9	259.1
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO (MENDRE II)	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	18.9
ISTMUS HYDRO POWER CORP. (CONCEPCIÓN)	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	23.0
HIDRO BOQUERÓN, S.A. (MACANO)	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	8.1
PASO ANCHO HYDRO POWER CORP.	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	14.1
SALTOS DEL FRANCOLI, S.A. (LOS PLANETAS)	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	6.2	2.7	2.7	2.7	2.7	23.5
HIDRO IBÉRICA, S.A. (EL FRAILE)	1.0	1.0	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	12.8
HIDRO PANAMÁ, S.A. (ANTÓN)	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	9.9
LAS PERLAS NORTE, S.A.	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	23.0
LAS PERLAS SUR, S.A.	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	23.0
EMP.NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.(EMNADESA)	1.4	1.4	1.4	2.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	18.5
AGGREKO INT.PROJECTS LIMITED	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOENERGY PANAMÁ, S. DE R.L.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELECTRON INVESTMENT, S.A.	103.3	87.3	74.1	85.6	134.9	138.6	114.7	122.4	102.3	113.6	148.8	133.2	1,359.1
GRUPO CUERVA, S.A. (SAN LORENZO)	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	18.7
HIDROELECTRICA BAJOS DEL TOTUMA, S.A.	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	14.5
HYDRO CAISAN, S.A.	90.7	73.7	59.9	71.5	135.9	158.8	121.1	141.0	137.5	173.6	149.0	129.4	1,442.1
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE (BONYIC)	66.3	47.9	55.3	44.5	93.7	69.1	49.3	55.8	63.8	66.5	62.5	73.1	747.7

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A
DIRECCION DE FINANZAS
FACTURACION POR TARIFAS DE TRANSMISION (REAL)
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
TOTAL	7,470.2	7,367.9	7,806.3	7,810.0	7,672.4	7,403.8	7,871.4	7,336.5	7,303.0	7,982.9	7,429.3	7,704.7	91,158.4
GENERACIÓN SOLAR, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UNIÓN EÓLICA PANAMÉÑA PENONOME I, S.A. (UEPI)	45.7	56.9	52.5	42.3	3.9	3.3	5.8	4.5	2.1	3.9	3.8	26.8	251.3
UNIÓN EÓLICA PANAMÉÑA PENONOME II, S.A. (UEPII)	185.0	265.4	220.5	263.3	15.7	14.7	23.4	17.0	8.6	15.6	17.2	104.6	1,151.1
AZUCARERA NACIONAL, S.A.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. (LA POTRA)	74.1	58.8	50.4	66.5	131.4	149.3	117.4	140.6	135.6	162.5	162.8	113.3	1,362.7
DIVISA SOLAR 10 MW, S.A.	0.7	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.6	5.2
CORP.ENERGÍA DEL ISTMO (LAS CRUCES)	5.9	7.7	5.9	7.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	74.5
LLANO SANCHEZ SOLAR POWER	0.1	0.1	0.1	1.2	1.1	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.4	1.7	13.5
GENERADORA DEL ISTMO, S.A. (GENISA)	38.1	39.1	37.6	20.1	50.9	75.6	60.7	73.5	11.5	81.0	80.1	66.5	634.9
ENERGYST INTERNATIONAL	18.2	26.5	30.5	27.0	18.6	18.6	19.4	19.0	18.4	18.2	18.2	18.2	250.6
EMPRESAS MELO, S.A.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
SOL REAL UNO, S.A.	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	3.2
SOL REAL ISTMO, S.A.	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	4.8
KANAN OVERSEAS INC	40.7	60.1	80.7	57.9	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	536.5
UBALIA PANAMA, S.A.	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.2	17.3
FARALLÓN SOLAR 2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2
ENEL GREEN POWER PANAMA	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	7.3
SOLAR PANAMA VENTURE, S.A.	0.8	0.8	0.9	0.8	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	1.8	8.8
SOLAR AZUERO VENTURE, S.A.	0.9	0.9	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.7	8.4
SOLAR COCLÉ VENTURE, S.A.	0.9	0.8	1.0	0.8	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	8.1
JINRO CORP.	28.6	45.5	62.2	61.9	35.1	44.1	50.8	47.7	36.7	26.4	24.0	26.6	489.6
PSZI, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	1.3	1.4	0.5	4.1

NOTA: Se aplicó los Ajustes tarifarios de la facturación al mes de Marzo, Abril, Mayo

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.
DIRECCIÓN DE FINANZAS
INGRESOS POR VENTA DE SERVICIOS (REALES)
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
INGRESOS CORRIENTES													
EMP. DE DIST.ELECT. METRO OESTE (EDEMET)	2,137.2	3,366.2	2,104.0	2,318.5	2,095.2	2,122.1	1,438.9	2,694.7	2,066.0	1,298.7	2,220.4	2,878.3	26,730.2
ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)	1,523.8	1,093.3	1,515.7	1,577.0	0.0	3,279.2	996.1	1,565.0	1,547.6	1,532.1	0.0	0.0	14,629.9
EMP. DE DIST.ELECT.CHIRIQUÍ (EDECHI)	305.8	377.9	286.0	332.4	274.7	277.5	329.1	273.0	273.6	266.7	327.9	273.7	3,598.1
EMP. DE G.ELECT. ENEL FORTUNA, S.A.	121.1	553.3	813.4	964.3	709.7	934.3	0.5	285.0	522.5	421.6	0.0	0.0	5,325.5
AES PANAMA S.A. (AES)	750.9	519.5	1,219.3	698.5	453.5	981.0	1,322.6	810.7	1,405.7	0.0	489.9	1,570.5	10,222.1
BAHIA LAS MINAS CORP. (BLM)	139.7	49.5	113.3	171.8	116.6	143.8	15.3	406.9	148.9	0.0	177.8	226.6	1,710.2
PAN-AM GENERATING LIMITED (PANAM)	0.0	17.0	0.0	0.0	6.2	3.5	0.0	164.2	0.0	0.0	77.4	0.0	340.0
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA (ACF)	72.0	24.2	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	0.3	0.3	0.3	0.0	0.5	99.3
PEDREGAL POWER CO (PEDREGAL)	3.5	9.5	25.6	61.8	8.2	48.6	15.2	29.3	28.1	10.9	6.1	23.6	270.4
EMP.GENERACIÓN ELÉCTRICA S.A. (EGESA)	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1
VALLEY RISE INVESTMENT CORP (EL GIRAL)	0.0	0.0	0.0	8.9	0.0	16.4	150.7	20.3	0.0	0.0	20.3	0.0	216.7
GENERADORA ATLÁNTICO (GENA)	60.6	26.5	60.6	91.9	102.3	213.0	91.5	61.7	94.1	69.9	0.0	0.0	872.0
CALDERA ENERGY CORP (MENDRE)	39.5	9.6	59.6	0.0	49.5	19.2	58.6	35.0	0.7	0.0	30.8	23.8	326.2
AES CHANGUNOLA, S.A. (CHAN I)	0.0	0.0	0.0	333.6	378.4	255.6	200.0	0.0	0.0	0.0	289.9	0.0	1,457.5
GEN. PEDREGALITO, S.A. (PEDREGALITO I)	14.0	13.0	13.3	10.7	6.7	0.0	0.0	7.2	32.0	0.0	0.0	40.1	136.9
GEN. RIO CHICO, S.A. (PEDREGALITO II)	5.2	7.3	8.5	5.6	4.3	6.4	0.0	10.1	5.5	0.0	0.0	13.1	66.1
ALTERNEGY, S.A.	276.9	88.4	231.0	232.9	217.1	213.7	64.2	289.8	312.8	0.0	188.5	345.5	2,460.8
BONTEX, S.A. (GUALACA)	116.7	36.5	46.3	45.6	33.4	40.5	133.6	58.4	55.9	0.0	44.8	10.2	622.0
IDEAL PANAMA, S.A.	934.5	195.4	0.0	351.2	138.1	139.4	417.3	409.9	322.3	379.7	0.0	0.0	3,287.8
HIDRO PIEDRA, S.A. (RP-490)	7.9	0.0	3.7	9.3	0.8	0.0	219.9	0.8	21.3	0.0	5.0	17.7	286.5
GEN. ALTO VALLE, S.A. (COCHEA)	3.7	9.0	9.9	0.0	12.3	5.2	6.5	4.6	0.0	6.9	5.9	18.3	82.3
ENERGÍA Y SERV. DE PANAMÁ, S.A.(ESEPSA)	28.8	0.0	17.7	21.6	14.7	15.9	56.3	26.4	30.7	0.0	24.2	27.2	263.6
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO (MENDRE II)	2.3	1.4	3.0	0.7	3.0	1.6	1.2	2.3	2.3	0.0	2.3	2.3	22.6
ISTMUS HYDRO POWER CORP. (CONCEPCIÓN)	1.9	0.0	1.9	7.1	2.0	1.9	58.8	1.9	1.9	2.1	1.9	1.9	83.4
HIDRO BOQUERÓN, S.A. (MACANO)	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	7.7
PASO ANCHO HYDRO POWER CORP.	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	62.0	1.2	1.2	1.2	0.0	0.0	71.3
SALTOS DEL FRANCOLI, S.A. (LOS PLANETAS)	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7
HIDRO IBÉRICA, S.A. (EL FRAILE)	1.0	0.9	1.0	1.0	0.0	2.1	135.6	0.2	1.0	0.0	1.0	1.1	145.1
HIDRO PANAMÁ, S.A. (ANTÓN)	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.2	0.0	0.8	0.8	0.8	0.0	25.5
LAS PERLAS NORTE, S.A.	1.9	5.7	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	26.9
LAS PERLAS SUR, S.A.	2.0	5.7	1.9	7.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	32.2
EMP.NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.(EMNADESA)	1.4	3.0	1.4	1.4	2.3	2.4	1.4	1.5	1.5	0.0	2.9	1.5	20.7
AGREGO INT.PROJECTS LIMITED	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9
SOENERGY PANAMÁ, S. DE R.L.	0.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
ELECTRON INVESTMENT, S.A.	164.4	0.5	232.7	246.8	0.0	0.0	142.9	0.0	77.8	0.0	379.4	20.8	1,285.3
GRUPO CUERVA, S.A. (SAN LORENZO)	1.6	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	4.7
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE (BONYIC)	133.1	112.8	152.4	0.0	146.4	58.2	29.1	252.3	0.0	0.0	137.5	323.5	1,345.3
UNIÓN EÓLICA PANAMÉNA PENONOME I, S.A. (UEPI)	69.1	27.5	49.2	55.5	39.9	40.1	199.6	69.7	49.3	40.5	80.3	67.2	787.9
GENERACIÓN SOLAR, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
UNIÓN EÓLICA PANAMÉNA PENONOME II, S.A. (UEPII)	14.2	0.0	185.0	201.0	3.4	53.1	0.4	13.7	5.0	17.0	3.4	14.1	294.4
AZUCARERA NACIONAL, S.A.	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. (LA POTRA)	241.7	47.6	134.9	74.1	60.1	56.9	0.1	1.5	131.4	0.0	0.0	0.4	748.7
DIVISA SOLAR 10 MW, S.A.	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	1.5	0.4	0.5	0.5	0.0	0.0	6.4
CORP.ENERGÍA DEL ISTMO (LAS CRUCES)	5.9	9.6	5.9	8.0	5.9	12.1	15.0	5.9	6.4	5.9	0.0	0.0	80.6
LLANO SANCHEZ SOLAR POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	1.1	1.2	1.3	1.4	1.4	7.8
FARALLÓN SOLAR 2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
OTROS	319.5	59.8	983.9	446.0	294.5	1,603.3	2,805.8	203.4	1,068.1	234.6	1,018.6	3,534.6	12,572.1
SUB-TOTAL	7,504.7	6,821.8	8,385.0	8,354.5	5,185.9	10,794.4	9,009.6	7,736.5	8,246.0	4,294.5	5,542.3	9,513.6	91,378.8
OTROS INGRESOS	10.3	2.0	16.9	15.2	249.6	13.4	6.2	21.3	7,919.3	26,336.8	21,641.7	943.0	57,177.7
INGRESOS CONTRATOS DE SUPERVISIÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	179.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	57.7	0.0	295.3
INGRESO VARIOS	10.3	2.0	16.9	15.2	70.4	13.4	6.2	21.3	7,919.3	26,280.3	21,584.1	943.0	56,882.4
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIA DE CAPITAL MEF.	0.0	0.0	0.0	334.4	2,046.6	0.8	1,571.1	14,475.6	30,510.7	0.0	0.0	0.0	48,839.2
TOTAL INGRESOS	7,515.0	6,823.8	8,401.9	8,704.1	7,482.1	10,798.7	10,586.8	22,233.4	46,676.0	30,633.3	27,184.0	10,456.6	197,495.7

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE FINANZAS
INGRESOS BASE CAJA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

MESES	2017							
	PRESUPUESTO		REAL		DIFERENCIA		% EJECUCION	
	MENSUAL	ACUMULADO	MENSUAL	ACUMULADO	MENSUAL	ACUMULADO	MENSUAL	ACUMULADA
ENERO	21,472.1	21,472.1	7,515.0	7,515.0	(13,957.1)	(13,957.1)	35.0	35.0
FEBRERO	21,472.2	21,472.2	6,823.8	6,823.8	(14,648.4)	(14,648.4)	31.8	31.8
MARZO	32,361.9	32,361.9	8,401.9	8,401.9	(23,959.9)	(23,959.9)	26.0	26.0
ABRIL	20,383.1	20,383.1	8,704.1	8,704.1	(11,679.0)	(11,679.0)	42.7	42.7
MAYO	20,383.1	20,383.1	7,482.1	7,482.1	(12,901.1)	(12,901.1)	36.7	36.7
JUNIO	20,383.1	20,383.1	10,798.7	10,798.7	(9,584.5)	(9,584.5)	53.0	53.0
JULIO	21,693.4	21,693.4	10,586.8	10,586.8	(11,106.6)	(11,106.6)	48.8	48.8
AGOSTO	24,982.0	24,982.0	22,233.4	22,233.4	(2,748.7)	(2,748.7)	89.0	89.0
SEPTIEMBRE	22,804.0	22,804.0	46,676.0	46,676.0	23,872.0	23,872.0	204.7	204.7
OCTUBRE	17,337.5	17,337.5	30,633.3	30,633.3	13,295.8	13,295.8	176.7	176.7
NOVIEMBRE	10,560.7	10,560.7	27,184.0	27,184.0	16,623.3	16,623.3	257.4	257.4
DICIEMBRE	7,293.8	7,293.8	10,456.6	10,456.6	3,162.8	3,162.8	143.4	143.4
TOTAL	241,127.0		197,495.7		(43,631.3)			

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	18,870.4	18,870.4	16,107.5	16,107.5	2,762.9
1	SUELDOS FIJOS	12,257.4	12,257.4	10,163.8	10,163.8	2,093.6
13	SOBRESUELDO POR JEFATURA	45.6	45.6	24.2	24.2	21.4
20	DIETAS	54.0	54.0	45.0	45.0	9.0
30	GASTOS DE REPRESENTACION	440.3	440.3	279.4	279.4	160.9
40	SOBRETIEPO	1,231.9	1,231.9	1,117.5	1,117.5	114.4
50	XIII MES	1,703.2	1,703.2	1,477.8	1,477.8	225.4
71	CUOTA PATRONAL DE SEGURO SOCIAL	1,537.9	1,537.9	1,504.4	1,504.4	33.5
72	CUOTA PATRONAL DE SEGURO EDUCATIVO	169.6	169.6	159.9	159.9	9.7
73	CUOTA PATRONAL DE RIESGO PROFESIONAL	417.2	417.2	394.9	394.9	22.3
80	OTROS SERVICIOS PERSONALES	999.3	999.3	927.0	927.0	72.4
91	SUELDOS	8.8	8.8	8.8	8.8	0.0
95	SOBRETIEPO	2.6	2.6	2.6	2.6	0.0
96	DECIMO TERCER MES Y BONIFICACIÓN	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0
98	OTROS SERVICIOS PERSONALES	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3
99	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	1.6	1.6	1.6	1.6	0.0
1	SERVICIOS NO PERSONALES	18,689.4	18,689.4	13,349.9	6,907.9	5,339.5
101	DE EDIFICIOS Y LOCALES	1,114.1	1,114.1	1,114.1	1,011.9	0.0
102	DE EQUIPO ELECTRONICO	2.4	2.4	1.0	1.0	1.4
103	DE EQUIPO DE OFICINA	76.0	76.0	65.3	48.2	10.7
104	DE EQUIPO DE PRODUCCIÓN					0.0
105	DE EQUIPO DE TRANSPORTE	74.7	74.7	49.8	18.0	24.9
106	DE TERRENOS	11.9	11.9	8.3	8.3	3.6
109	OTROS ALQUILERES	59.6	59.6	19.3	18.7	40.3
111	AGUA	26.7	26.7	25.9	9.9	0.8
112	ASEO	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0
113	CORREOS	5.0	5.0	0.4	0.4	4.6
114	ENERGIA ELECTRICA	1,393.9	1,393.9	972.8	972.8	421.1
115	TELECOMUNICACIONES	187.5	187.5	124.1	119.9	63.4
116	SERVICIO DE TRANSMISION DE DATOS	220.9	220.9	110.5	73.2	110.4
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	65.0	65.0	15.0	6.7	50.0
131	ANUNCIOS Y AVISOS	44.0	44.0	14.4	14.4	29.6
132	PROMOCION Y PUBLICIDAD	63.6	63.6	29.8	28.0	33.8
141	DENTRO DEL PAIS (VIATICOS)	604.6	604.6	388.2	386.8	216.4
142	EN EL EXTERIOR (VIATICOS)	559.2	559.2	124.3	124.3	434.9
143	A OTRAS PERSONAS (VIATICOS)	18.5	18.5	1.8	1.8	16.7
151	DENTRO DEL PAIS (TRANSPORTE)	140.2	140.2	38.2	36.4	102.0
152	DE O PARA EL EXTERIOR	335.9	335.9	74.9	74.9	261.0
153	DE OTRAS PERSONAS	16.1	16.1	0.8	0.8	15.3
161	ALMACENAJE	2.5	2.5	0.0	0.0	2.5
162	COMISIONES Y GASTOS BANCARIOS	89.0	89.0	17.7	0.9	71.3
163	GASTOS JUDICIALES	310.0	310.0	33.5	4.2	276.5
164	GASTOS DE SEGUROS	2,000.0	2,000.0	1,736.5	1,362.0	263.5
165	SERVICIOS COMERCIALES	2,240.3	2,240.3	1,889.6	1,420.2	350.7
166	SERVICIOS MEDICOS EN EL PAIS	71.8	71.8	22.5	6.6	49.3
169	OTROS SERVICIOS	1,097.3	1,097.3	473.1	352.4	624.2
171	CONSULTORIA	1,275.0	1,275.0	770.4	199.8	504.6
172	SERVICIOS ESPECIALES	3.3	3.3	3.3	3.3	0.0
181	DE EDIFICIOS (MANT. Y REPARACIONES)	399.2	399.2	153.3	17.9	245.8
182	DE MAQUINARIAS Y OTROS EQUIPOS	249.7	249.7	202.9	73.2	46.8
183	DE MOBILIARIO Y EQ. DE OFICINA	0.6	0.6	0.0	0.0	0.6
184	DE OBRAS	124.8	124.8	0.0	0.0	124.8
185	MANT. DE EQUIPO DE COMPUTACION	273.4	273.4	103.7	32.1	169.7
189	OTROS MANTENIMIENTO	3,457.8	3,457.8	3,025.6	217.2	432.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
191	ALQUILERES (CREDITOS RECONOCIDOS)	11.7	11.7	11.7	0.0	0.0
192	SERVICIOS BASICOS	107.7	107.7	93.1	92.0	14.6
193	IMPRESION.(CREDITO RECONOCIDOS)	4.4	4.4	1.9	0.5	2.5
194	INFORMACION Y PUBLICIDAD	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0
195	VIATICOS	4.9	4.9	4.7	2.4	0.3
196	TRANSPORTE DE PERSONAS Y BIENES	11.4	11.4	8.7	3.5	2.8
197	SERVICIOS COMERCIALES Y FINANCIEROS	1,489.4	1,489.4	1,355.2	24.8	134.2
198	CONSULTORIAS	211.5	211.5	62.1	62.1	149.4
199	OTROS MANTENIMIENTOS	232.8	232.8	200.7	75.3	32.2
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	3,100.5	3,100.5	1,393.7	731.0	1,706.8
201	ALIMENTOS PARA CONSUMO HUMANO	258.4	258.4	96.0	83.9	162.5
203	BEBIDAS	68.3	68.3	24.8	18.8	43.5
211	ACABADO TEXTIL	17.1	17.1	0.5	0.5	16.6
212	CALZADO	173.0	173.0	97.4	43.7	75.6
213	HILADOS Y TELAS	6.2	6.2	0.0	0.0	6.2
214	PRENDAS DE VESTIR	525.9	525.9	223.2	14.8	302.7
221	DIESEL (FLOTA VEHICULAR)	250.0	250.0	160.3	119.9	89.7
222	GAS	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5
223	GASOLINA	58.0	58.0	36.8	32.2	21.2
224	LUBRICANTES	39.1	39.1	30.3	14.4	8.8
231	IMPRESOS	49.5	49.5	2.2	1.5	47.2
232	PAPELERIA	32.5	32.5	15.5	12.8	17.0
239	OTROS PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	13.7	13.7	3.6	3.4	10.1
241	ABONOS Y FERTILIZANTES	0.8	0.8	0.0	0.0	0.8
242	INSECTICIDAS FUMIG. Y OTROS	9.0	9.0	1.2	1.2	7.8
243	PINTURA COLORANTES Y TINTES	73.8	73.8	15.1	5.2	58.7
244	PRODUCTOS MEDICINALES Y OTROS	10.0	10.0	1.7	0.7	8.3
245	OTROS PRODUCTOS QUIMICOS	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1
249	ASFALTO	33.8	33.8	22.3	12.9	11.5
252	CEMENTO	4.8	4.8	0.6	0.3	4.2
253	MADERAS	11.7	11.7	0.2	0.2	11.5
254	MATERIALES DE FONTANERIA	11.4	11.4	1.5	1.4	9.9
255	MATERIAL ELECTRICO	83.0	83.0	53.3	43.9	29.7
256	MATERIAL METALICO	50.9	50.9	19.4	15.9	31.5
257	PIEDRA Y ARENA	7.6	7.6	0.6	0.6	7.0
259	OTROS MATERIALES DE CONSTRUCCION	26.5	26.5	1.8	1.0	24.7
262	HERRAMIENTAS E INSTRUMENTOS	100.8	100.8	62.6	16.9	38.2
263	MATERIAL Y ARTICULOS DE SEGURIDAD	254.1	254.1	93.1	24.9	161.0
265	MATERIALES PARA COMPUTADORA	24.0	24.0	5.9	5.6	18.1
269	OTROS PRODUCTOS VARIOS	56.7	56.7	20.2	19.4	36.5
271	UTILES DE COCINA Y COMEDOR	24.4	24.4	13.0	8.0	11.4
272	UTILES DEPORTIVOS Y RECREATIVOS	4.0	4.0	1.4	0.9	2.7
273	UTILES DE ASEO Y LIMPIEZA	6.1	6.1	1.5	1.5	4.6
274	UTILES DE LABORATORIO	5.6	5.6	0.9	0.9	4.7
275	UTILES Y MATERIALES DE OFICINA	89.4	89.4	62.7	38.1	26.6
277	INSTRUMENTAL MEDICO Y QUIRURGICOS	5.7	5.7	0.7	0.6	5.0
278	ARTICULO DE PROTESIS Y REHABILITACION	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5
279	OTROS UTILES Y MATERIALES	26.1	26.1	4.4	1.1	21.6
280	REPUESTOS	593.0	593.0	237.3	120.8	355.7
291	ALIMENTOS Y BEBIDAS	16.2	16.2	14.6	12.3	1.6
292	TEXTILES Y VESTUARIOS	4.9	4.9	4.7	3.0	0.1
293	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	1.5	1.5	1.1	1.1	0.3
294	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTÓN	3.0	3.0	1.4	1.3	1.6
295	PRODUCTOS QUÍMICOS Y CONEXOS	9.3	9.3	8.9	2.5	0.5
296	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	21.7	21.7	16.6	16.6	5.1
297	PRODUCTOS VARIOS	3.9	3.9	2.8	2.0	1.1
298	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	12.8	12.8	12.1	10.8	0.7
299	REPUESTOS	21.4	21.4	19.6	13.4	1.8
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	500.2	500.2	51.8	38.5	440.0
301	EQUIPO DE COMUNICACIONES	3.8	3.8	0.0	1.0	3.8
302	AGROPECUARIO	5.0	5.0	0.2	0.0	4.8
305	MAQUINARIA Y EQUIPO DE ENERGIA	1.1	1.1	0.8	0.0	0.4
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	10.8	10.8	2.4	1.1	8.5
331	EQUIPO MEDICO Y ODONTOLOGICO	44.7	44.7	3.0	0.9	41.7
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.1	10.1	0.0	0.0	10.1
350	EQUIPO DE OFICINA	80.5	80.5	18.9	14.7	61.6
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	98.7	98.7	3.3	0.5	95.4
380	EQUIPO DE COMPUTACIÓN	205.2	205.2	19.1	16.4	186.1
391	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PRODUCCIÓN	4.0	4.0	1.0	1.0	3.0
396	MOBILIARIO	3.1	3.1	0.0	0.0	3.1
398	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	33.2	33.2	3.0	3.0	30.2
4	INVERSION FINANCIERA	1.2	1.2	0.0	0.0	1.2
434	COMPRA DE EXISTENCIA	1.2	1.2	0.0	0.0	1.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	67,907.7	67,907.7	58,478.8	56,523.9	9,428.8
611	DONATIVOS A PERSONAS	342.4	342.4	229.7	182.0	112.6
612	INDEMNIZACIONES LABORALES	910.0	910.0	471.8	471.8	438.2
613	INDEMNIZACIONES ESPECIALES	1,959.4	1,959.4	922.2	57.4	1,037.2
621	BECAS ESCOLARES	18.0	18.0	11.5	11.5	6.5
624	ADIESTRAMIENTO Y ESTUDIO	1,018.2	1,018.2	250.6	221.2	767.6
629	OTRAS BECAS	45.0	45.0	7.9	7.9	37.1
631	SUBSIDIOS BENEFICOS	19.0	19.0	0.0	0.0	19.0
633	SUBSIDIOS DEPORTIVOS	8.8	8.8	0.9	0.9	7.9
635	EMPRESAS PRODUCTORAS Y COMERCIALES	54,009.2	54,009.2	47,639.8	47,639.8	6,369.4
639	OTRAS SIN FINES DE LUCRO	21.9	21.9	5.0	5.0	16.9
641	TRANSF. AL GOBIERNO CENTRAL	424.0	424.0	0.0	0.0	424.0
648	PROPIAS	166.0	166.0	56.4	56.4	109.6
649	IMPUESTOS Y DIVIDENDOS	1,221.5	1,221.5	1,212.8	1,042.4	8.7
662	CUOTAS A ORG. CENTROAMERICANOS	26.0	26.0	26.0	26.0	0.0
663	CUOTAS A ORG. INTERAMERICANOS	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5
664	CUOTAS A ORGANISMOS MUNDIALES	20.3	20.3	0.0	0.0	20.3
665	CUOTAS A OTROS ORGANISMOS	6.5	6.5	0.0	0.0	6.5
679	OTROS SUBSIDIOS	36.8	36.8	35.7	35.7	1.1
692	A PERSONAS	843.6	843.6	840.8	0.2	2.8
693	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	32.9	32.9	26.3	24.3	6.6
694	A INSTITUCIONES PRIVADAS	6,764.4	6,764.4	6,731.3	6,731.3	33.1
697	AL EXTERIOR	10.1	10.1	10.1	10.1	0.0
698	SUBSIDIOS DE LA SEGURIDAD SOCIAL	3.2	3.2	0.0	0.0	3.2
8	SERVICIO DE LA DEUDA	28,355.3	28,355.3	9,458.6	9,458.6	18,896.7
802	AMORTIZACION DE PRESTAMOS DIRECTOS	21,717.4	21,717.4	5,205.9	5,205.9	16,511.5
805	INTERESES SOBRE PRESTAMOS DIRECTOS	4,637.9	4,637.9	3,093.2	3,093.2	1,544.7
809	COMISIONES, HON. Y OTROS GASTOS	2,000.0	2,000.0	1,159.4	1,159.4	840.6
	TOTAL PRESUPUESTO	137,424.6	137,424.6	98,840.1	89,767.3	38,575.9

DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE FUNCIONAMIENTO
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	18,870.4	16,107.5	16,107.5	2,762.9
001	SUELDOS FIJOS	12,257.4	10,163.8	10,163.8	2,093.6
010	SOBRESUELDOS	45.6	24.2	24.2	21.4
020	HONORARIOS	54.0	45.0	45.0	9.0
030	GASTOS DE REPRESENTACION	440.3	279.4	279.4	160.9
040	SOBRETIEPO	1,231.9	1,117.5	1,117.5	114.4
050	XIII MES	1,703.2	1,477.8	1,477.8	225.4
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	2,124.7	2,059.1	2,059.1	65.6
080	BONO POR EVALUACION DE DESEMPEÑO	999.3	927.0	927.0	72.4
1	SERVICIOS NO PERSONALES	18,689.4	13,349.9	6,907.9	5,339.5
100	ALQUILERES	1,338.6	1,257.7	1,106.1	80.9
110	SERVICIOS BASICOS	1,834.3	1,233.9	1,176.3	600.4
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	65.0	15.0	6.7	50.0
130	INFORMACION Y PUBLICIDAD	107.7	44.3	42.4	63.4
140	VIATICOS	1,182.3	514.3	512.9	668.0
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	492.3	113.9	112.1	378.3
160	SERV. COMERCIALES Y FINANCIEROS	5,810.9	4,172.8	3,146.4	1,638.1
170	CONSULTORIAS	1,278.3	773.7	203.1	504.6
180	MANTENIMIENTO Y REPARACION	4,505.4	3,485.5	340.4	1,019.9
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	3,100.5	1,393.7	731.0	1,706.8
200	ALIMENTOS Y BEBIDAS	326.7	120.7	102.6	206.0
210	TEXTILES Y VESTUARIOS	722.2	321.1	59.0	401.1
220	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	347.6	227.4	166.6	120.2
230	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	95.7	21.4	17.7	74.3
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	93.6	18.0	7.1	75.6
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	229.7	99.7	76.2	130.0
260	PRODUCTOS VARIOS	435.5	181.7	66.7	253.8
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	161.7	84.6	51.2	77.1
280	REPUESTOS	593.0	237.3	120.8	355.7
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	500.2	51.6	38.5	412.2
300	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PRODUCCION	9.9	1.0	1.0	8.9
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	10.8	2.4	1.1	8.5
330	EQUIPO MEDICO, DE LAB. Y SANITARIOS	44.7	3.0	0.9	41.7
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.1	0.0	0.0	10.1
350	EQUIPO DE OFICINA	80.5	18.9	14.7	61.6
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	98.7	3.3	0.5	95.4
380	EQUIPO DE COMPUTACION	205.2	19.1	16.4	186.1
390	CREDITOS RECONOCIDOS	40.3	4.0	4.0	36.3
4	INVERSIONES FINANCIERAS	1.2	0.0	0.0	1.2
434	COMPRA DE AGUA	1.2	0.0	0.0	1.2
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	67,907.7	58,478.8	56,523.9	9,428.8
610	A PERSONAS	3,211.8	1,623.7	711.1	1,588.1
620	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	1,081.2	270.0	240.6	811.2
630	A INSTITUCIONES PRIVADAS	54,058.9	47,645.7	47,645.7	6,413.2
640	A INSTITUCIONES PUBLICAS	1,811.5	1,269.2	1,098.8	542.3
660	TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	53.3	26.0	26.0	27.3
670	SUBSIDIOS A LA SEGURIDAD SOCIAL	36.8	35.7	35.7	1.1
8	SERVICIO DE LA DEUDA	28,355.3	9,458.6	9,458.6	18,896.7
802	AMORTIZACION PRESTAMOS DIRECTOS	21,717.4	5,205.9	5,205.9	16,511.5
805	INTERESES PRESTAMOS DIRECTOS	4,637.9	3,093.2	3,093.2	1,544.7
809	COMISIONES, HONORARIOS Y OTROS GTOS.	2,000.0	1,159.4	1,159.4	840.6
	TOTALES	137,424.6	98,840.1	89,767.3	38,548.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO DE INVERSIONES
A DICIEMBRE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	3,186.4	3,186.4	2,029.5	2,029.5	1,156.9
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,073.7	1,073.7	1,073.7	1,073.7	0.0
040	SOBRETIEPO	1,760.8	1,760.8	617.9	617.9	1,142.9
050	XIII MES	149.1	149.1	136.7	136.7	12.4
071	CUOTA PATRONAL DE SEGURO SOCIAL	147.6	147.6	146.2	146.2	1.3
072	CUOTA PATRONAL DE SEGURO EDUCATIVO	16.1	16.1	16.1	16.1	0.0
073	CUOTA PATRONAL DE RIESGO PROFESIONAL	39.1	39.1	38.9	38.9	0.2
1	SERVICIOS NO PERSONALES	9,931.9	9,931.9	1,473.6	1,045.0	8,458.3
104	DE EQUIPO DE PRODUCCIÓN	4.4	4.4	2.7	0.0	1.7
105	ALQUILER EQUIPO DE TRANSPORTE	47.2	47.2	15.8	15.0	31.4
120	IMPRESION, ENCUADERNACION Y OTROS	165.0	165.0	0.0	0.0	165.0
141	DENTRO DEL PAIS (VIATICOS)	1,839.1	1,839.1	181.0	180.5	1,658.1
151	DENTRO DEL PAIS (TRANSPORTE)	1,553.2	1,553.2	3.5	3.5	1,549.8
162	COMISIONES Y GASTOS BANCARIOS	90.8	90.8	45.4	45.2	45.4
163	GASTOS JUDICIALES	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
169	OTROS SERVICIOS COMERCIALES Y FINAN.	1,011.6	1,011.6	396.5	346.0	615.1
171	CONSULTORIAS	4,301.9	4,301.9	616.3	255.3	3,685.6
181	MANTENIMIENTO Y REP. DE EDIFICIOS	450.0	450.0	0.0	0.0	450.0
189	OTROS MANTENIMIENTOS Y REPARACIONES	238.3	238.3	0.3	0.3	238.0
195	VIATICOS	2.3	2.3	1.6	1.6	0.7
196	TRANSPORTE DE PERSONAS Y BIENES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0
198	CONSULTORIAS	226.4	226.4	210.3	197.3	16.1
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	1,701.7	1,701.7	444.4	159.1	1,257.3
201	ALIMENTOS PARA CONSUMO HUMANO	1,086.5	1,086.5	5.7	5.5	1,080.8
211	ACABADO TEXTIL	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
212	CALZADO	0.8	0.8	0.5	0.2	0.3
214	PRENDAS DE VESTIR	3.2	3.2	2.3	0.1	0.9
243	PINTURAS, COLORANTES TINTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
255	MATERIAL ELÉCTRICO	162.6	162.6	102.1	0.0	60.5
256	MATERIAL METALICO	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
262	HERRAMIENTAS E INSTRUMENTOS	3.7	3.7	1.2	1.1	2.5
269	OTROS PRODUCTOS VARIOS	2.2	2.2	1.5	1.5	0.7
275	UTILES Y MATERIALES DE OFICINA	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2
280	REPUESTOS	301.0	301.0	291.0	110.7	9.9
296	MATERIAL DE CONST. Y MANTENIMIENTO	40.0	40.0	40.0	40.0	0.0
3	MAQUINARIAS Y EQUIPOS	12,895.7	12,895.7	8,118.8	3,733.1	4,778.9
301	EQUIPO DE COMUNICACION	94.7	94.7	55.8	6.9	38.9
305	MAQUINARIA Y EQUIPO	1,165.7	1,165.7	1,165.0	883.5	0.7
314	EQUIPO DE TRANSPORTE	940.7	940.7	846.2	189.2	94.5
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	2.5	2.5	2.1	2.1	0.4
340	EQUIPO DE OFICINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
350	MOBILIARIO DE OFICINA	251.1	251.1	187.5	0.0	63.6
370	MAQUINARIAS Y EQUIPOS VARIOS	4,322.3	4,322.3	2,619.9	326.6	1,702.3
380	EQUIPO DE INFORMATICA	5,087.2	5,087.2	2,288.9	1,371.4	2,798.3
391	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PRODUCCIÓN	1.2	1.2	0.0	0.0	1.2
392	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	163.5	163.5	163.5	163.5	0.0
398	MAQUINARIAS Y EQUIPOS VARIOS	576.0	576.0	575.3	575.3	0.7
399	EQUIPO DE INFORMATICA (CRED. REC.)	290.7	290.7	214.7	214.7	76.1
4	INVERSIONES FINANCIERAS	2,438.7	2,438.7	1,257.1	641.9	1,181.6
402	TERRENO	2,269.4	2,269.4	1,087.9	481.1	1,181.6
491	OTRAS ADQUISICIONES DE VALORES	169.3	169.3	169.3	160.8	0.0
5	INVERSION FISICA	71,282.2	71,282.2	43,326.1	8,776.1	27,958.1
503	CARRETERAS Y CAMINOS	51.2	51.2	51.2	0.0	0.0
519	OTRAS EDIFICACIONES	1,316.7	1,316.7	769.1	51.7	547.5
562	LINEAS ELECTRICAS	63,839.3	63,839.3	36,431.1	5,405.9	27,408.2
597	INSTALACIONES	6,075.0	6,075.0	6,074.6	3,318.5	0.4
6	INDEMNIZACIONES	56,390.1	56,390.1	47,244.2	43,451.9	9,145.8
612	INDEMNIZACIONES LABORALES	57.7	57.7	57.7	57.7	0.0
613	INDEMNIZACIONES ESPECIALES	18,583.6	18,583.6	17,375.2	13,582.9	1,208.4
635	EMPRESAS PRODUCTORAS Y COMERCIALES	37,466.0	37,466.0	29,716.1	29,716.1	7,749.8
649	IMPUESTOS Y DIVIDENDOS	205.0	205.0	75.6	75.6	129.4
692	A PERSONAS	77.8	77.8	19.6	19.6	58.2
8	SERVICIO DE LA DEUDA	815.0	815.0	0.0	0.0	815.0
809	COMISIONES	815.0	815.0	0.0	0.0	815.0
	TOTAL PRESUPUESTO	158,641.6	158,641.6	103,893.7	59,836.7	54,747.8

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	3,186.4	2,029.5	2,029.5	1,156.9
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,073.7	1,073.7	1,073.7	0.0
040	SOBRETIEPO	1,760.8	617.9	617.9	1,142.9
050	XIII MES	149.1	136.7	136.7	12.4
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOC.	202.8	201.2	201.2	1.5
1	SERVICIOS NO PERSONALES	9,931.9	1,473.6	1,045.0	8,458.3
100	ALQUILERES	51.6	18.5	15.0	33.1
120	IMPRESION, ENCUADERNACION Y OTROS	165.0	0.0	0.0	165.0
140	VIATICOS	1,839.1	181.0	180.5	1,658.1
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	1,553.2	3.5	3.5	1,549.8
160	SERVICIOS COMERCIALES Y FIN.	1,103.9	441.9	391.2	662.0
170	CONSULTORIAS	4,301.9	616.3	255.3	3,685.6
180	MANTENIMIENTO Y REPARACIONES	917.3	212.5	199.5	704.8
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	1,701.7	444.4	159.1	1,257.3
200	ALIMENTOS DE CONSUMO HUMANO	1,086.5	5.7	5.5	1,080.8
220	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	100.8	0.5	0.2	100.3
230	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	3.2	2.3	0.1	0.9
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	0.0	0.0	0.0	0.0
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	164.1	102.1	0.0	62.0
260	PRODUCTOS VARIOS	5.9	2.7	2.6	3.2
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	0.2	0.0	0.0	0.2
280	REPUESTOS	301.0	291.0	110.7	9.9
290	CREDITOS RECONOCIDO	40.0	40.0	40.0	0.0
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	12,895.7	8,118.8	3,733.1	4,776.9
300	EQUIPO DE COMUNICACIONES	94.7	55.8	6.9	38.9
305	MAQUINARIAS Y EQUIPOS	1,165.7	1,165.0	883.5	0.7
310	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	940.7	846.2	189.2	94.5
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	2.5	2.1	2.1	0.4
340	EQUIPO DE OFICINA	0.0	0.0	0.0	0.0
350	MOBILIARIO DE OFICINA	251.1	187.5	0.0	63.6
370	MAQUINARIA Y OTROS EQUIPOS	4,322.3	2,619.9	326.6	1,702.3
380	EQUIPO DE INFORMATICA	5,087.2	2,288.9	1,371.4	2,798.3
399	CREDITOS RECONOCIDOS	1,031.5	953.4	953.4	78.0
400	INVERSIONES FINANCIERAS	2,438.7	1,257.1	641.9	1,181.6
402	TERRENOS	2,269.4	1,087.9	481.1	1,181.6
491	ADQUISICIÓN DE VALORES	169.3	169.3	160.8	0.0
500	CONSTRUCCIONES POR CONTRATO	71,282.2	43,326.1	8,776.1	27,956.1
503	CARRETERAS Y CAMINOS	51.2	51.2	0.0	0.0
519	OTRAS VIAS DE COMUNICACIÓN	1,316.7	769.1	51.7	547.5
562	INSTALACIONES	63,839.3	36,431.1	5,405.9	27,408.2
599	CREDITOS RECONOCIDOS	6,075.0	6,074.6	3,318.5	0.4
600	INDEMNIZACIONES	56,390.1	47,244.2	43,451.9	9,145.8
610	INDEMNIZACIONES ESPECIALES	18,641.3	17,432.9	13,640.6	1,208.4
630	A INSTITUCIONES PRIVADAS	37,466.0	29,716.1	29,716.1	7,749.8
640	A INSTITUCIONES PÚBLICAS	205.0	75.6	75.6	129.4
690	CR. REC. POR TRANSF. CORRIENTES	77.8	19.6	19.6	58.2
800	SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA	815.0	0.0	0.0	815.0
800	DEUDA INTERNA	815.0	0.0	0.0	815.0
	TOTALES	158,641.6	103,893.7	59,836.7	54,747.8

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO E INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELÉCTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	22,056.8	18,137.0	18,137.0	3,919.8
001	SUELDOS FIJOS	12,257.4	10,163.8	10,163.8	2,093.6
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,073.7	1,073.7	1,073.7	0.0
010	SOBRESUELDOS	45.6	24.2	24.2	21.4
020	HONORARIOS	54.0	45.0	45.0	9.0
030	GASTOS DE REPRESENTACION	440.3	279.4	279.4	160.9
040	SOBRETIEPO	2,992.7	1,735.4	1,735.4	1,257.3
050	DECIMO TERCER MES Y BONIFICACIONES	1,852.3	1,614.5	1,614.5	237.8
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	2,327.5	2,260.3	2,260.3	67.1
080	OTROS SERVICIOS PERSONALES	999.3	927.0	927.0	72.4
090	CREDITOS RECONOCIDOS	14.0	13.7	13.7	0.3
1	SERVICIOS NO PERSONALES	28,621.4	14,823.6	7,952.9	13,797.8
100	ALQUILERES	1,390.2	1,276.2	1,121.2	114.0
110	SERVICIOS BASICOS	1,834.3	1,233.9	1,176.3	600.4
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	230.0	15.0	6.7	215.0
130	INFORMACION Y PUBLICIDAD	107.7	44.3	42.4	63.4
140	VIATICOS	3,021.3	695.3	693.4	2,326.0
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	2,045.5	117.4	115.6	1,928.1
160	SERV. COMERCIALES Y FINANCIEROS	6,914.8	4,614.7	3,537.6	2,300.1
170	CONSULTORIAS	5,580.2	1,390.0	458.5	4,190.2
180	MANTENIMIENTO Y REPARACION	5,422.7	3,698.0	539.9	1,724.7
190	CREDITOS RECONOCIDOS	2,074.8	1,738.9	261.4	335.9
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	4,802.2	1,798.1	850.1	3,004.1
200	ALIMENTOS Y BEBIDAS	1,413.2	126.5	108.2	1,286.8
210	TEXTILES Y VESTUARIOS	722.2	321.1	59.0	401.1
220	COMBUSSTIBLES Y LUBRICANTES	448.4	227.9	166.7	220.5
230	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	98.9	23.6	17.8	75.3
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	93.7	18.0	7.1	75.6
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	393.8	201.8	76.2	192.0
260	PRODUCTOS VARIOS	441.4	184.4	69.3	257.0
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	161.9	84.6	51.2	77.3
280	REPUESTOS	894.0	528.4	231.6	365.6
299	MATERIALES Y SUM. (CRED. RECONOCIDOS)	134.7	81.8	63.0	52.9
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	13,395.8	8,170.4	3,771.6	5,225.5
300	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PROD.	1,270.3	1,221.7	891.4	48.6
310	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	940.7	846.2	189.2	94.5
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	13.3	4.5	3.2	8.8
330	EQUIPO MEDICO, DE LAB. Y SANITARIOS	44.7	3.0	0.9	41.7
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.1	0.0	0.0	10.1
350	MOBILIARIO DE OFICINA	331.6	206.4	14.7	125.3
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	4,420.9	2,623.2	327.1	1,797.7
380	EQUIPO DE INFORMATICA	5,292.4	2,307.9	1,387.7	2,984.5
390	CREDITOS RECONOCIDOS	1,071.8	957.4	957.4	114.4
4	INVERSION FINANCIERA	2,439.9	1,257.1	641.9	1,182.8
402	TERRENOS	2,269.4	1,087.9	481.1	1,181.6

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO E INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELÉCTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE 2017

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
419	ADQUISICION DE VALORES	169.3	169.3	160.8	0.0
434	COMPRA DE AGUA	1.2	0.0	0.0	1.2
5	CONSTRUCCIONES	71,282.2	43,326.1	8,776.1	27,956.1
503	CARRETERAS Y CAMINOS	51.2	51.2	0.0	0.0
519	INSTALACIONES	1,316.7	769.1	51.7	547.5
543	PROTECCION CONTRA INUNDACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
562	LINEAS ELECTRICAS	63,839.3	36,431.1	5,405.9	27,408.2
569	OTRAS INSTALACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
599	CREDITO RECONOCIDO	6,075.0	6,074.6	3,318.5	0.4
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	124,297.7	105,723.1	99,975.8	18,574.7
610	A PERSONAS	21,853.1	19,056.5	14,351.6	2,796.5
620	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	1,081.2	270.0	240.6	811.2
630	A INSTITUCION PRIVADAS	91,524.9	77,361.9	77,361.9	14,163.0
640	A INSTITUCIONES PUBLICAS	2,016.5	1,344.8	1,174.4	671.7
660	TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	53.3	26.0	26.0	27.3
670	SUBSIDIOS DE LA SEG. SOCIAL	36.8	35.7	35.7	1.1
690	CREDITOS RECONOCIDOS	7,732.0	7,628.1	6,785.6	103.9
7	TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0
710	A INSTITUCIONES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
8	SERVICIO DE LA DEUDA	29,170.3	9,458.6	9,458.6	18,896.7
802	AMORTIZACION PRESTAMOS DIRECTOS	21,717.4	5,205.9	5,205.9	16,511.5
805	INTERESES PRESTAMOS DIRECTOS	5,452.9	3,093.2	3,093.2	1,544.7
809	COMISIONES, HONORARIOS Y OTROS GTOS.	2,000.0	1,159.4	1,159.4	840.6
9	IMPREVISTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
	TOTALES	296,066.2	202,733.8	149,604.0	92,557.3

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA SÍNTESIS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE COMPROMISOS Y DE LA PROGRAMACIÓN FINANCIERA
GASTOS Y PAGOS DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

INSTITUCIÓN Y PROGRAMA Y/O PROYECTO	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL				GASTOS Y PAGOS	
	PRESUPUESTO APROBADO	MODIFICACIONES	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO A DICIEMBRE	COMPROMETIDO	PAGOS
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	150,690.3	7,951.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7	59,836.7
TRANSMISIÓN	135,733.1	8,597.4	144,330.4	144,330.4	95,884.0	56,409.8
LÍNEAS	95,304.4	-408.9	94,895.5	94,895.5	68,015.8	47,729.6
CONSTRUCCIÓN L/T230 GUASQUITAS-PANAMA 2	0.0	139.0	139.0	139.0	139.0	86.8
CONSTRUCCIÓN LT PANAMÁ II - CHEPO 230 kV (DC) Y CHEPO - METETÍ 230 kV (CS)	2,480.0	-2,426.7	53.3	53.3	3.8	3.8
AMPLIACIÓN S/E SANTA RITA 115 KV-LIN SANTA RITA -PM	0.0	90.2	90.2	90.2	90.2	60.0
CONSTRUCCIÓN LÍNEA SUBTERRÁNEA PANAMÁ - CÁCERES 115 kV	20.0	-14.1	5.9	5.9	0.4	0.4
MEJORAMIENTO LT01 VEL. - LLSAN - CHOR - PMÁ II 230 kV	10.0	-8.3	1.7	1.7	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE INTERRUPTORES DE 230 KV DE S/E MATA DE NANCE	1,506.0	-1,379.1	126.9	126.9	3.7	3.7
REPOSICION PLAN DE REPOSICIÓN DE ACTIVOS ELÉCTRICOS	0.0	557.0	557.0	557.0	556.4	556.4
MEJORAMIENTO LT02 VEL. - LLSAN - ECO - PMÁ II 230 kV	10.0	-3.8	6.3	6.3	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	13,400.0	-10,851.4	2,548.6	2,548.6	315.7	179.8
FORTALECIMIENTO L/T 230 kV GUSQUITAS	0.0	793.3	793.3	793.3	789.7	0.0
FORTALECIMIENTO L/T 230 kV GUSQUITAS-VELADERO	0.0	4,739.8	4,739.8	4,739.8	4,739.8	0.0
MEJORAMIENTO L/T 230 kV SANTA RITA-PANAMA II Y SANTA RITA-CACERES	0.0	15,477.3	15,477.3	15,477.3	10,347.8	5,360.3
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	1,300.0	-4.4	1,295.6	1,295.6	372.2	2.9
REPOSICIÓN LÍNEA MATA DE NANCE - PROGRESO - FRONTERA 230 kV	17,420.7	-15,218.7	2,202.0	2,202.0	2,061.0	11.5
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV VELADERO - LLANO SÁNCHEZ - E1 (3LT - TRAMO 01)	20,040.6	3,285.4	23,326.0	23,326.0	13,887.1	13,621.0
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV LLANO SÁNCHEZ - CHORRERA - E1 (3LT - TRAMO 02)	17,089.4	12.3	17,101.6	17,101.6	14,403.1	10,536.1
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV CHORRERA - PANAMA - E1 (3LT - TRAMO 03)	22,027.7	-146.3	21,881.4	21,881.4	17,373.1	16,846.8
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE LA S/E CHORRERA	0.0	117.0	117.0	117.0	82.3	0.0
MEJORAMIENTO TRANSFORMADOR T3 DE LLANO SANCHEZ	0.0	182.4	182.4	182.4	153.7	6.2
EQUIPAMIENTO INSTALACIÓN DE AUTOTRANSFORMADOR	0.0	3,200.4	3,200.4	3,200.4	1,929.3	11.0
REPOSICION DE SEIS INTERRUPTORES DE 230	0.0	230.0	230.0	230.0	219.8	0.0
AMPLIACIÓN S/E PANAMA II PATIO DE 115 KV-LIN SANTA	0.0	61.7	61.7	61.7	61.7	0.0
REPOSICIÓN REEMPLAZO HILO DE GUARDA ZONAS 1 Y 3	0.0	758.0	758.0	758.0	486.1	443.0
SUBESTACIONES	40,428.7	9,006.2	49,434.9	49,434.9	27,868.2	8,680.3
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E CHEPO 230 kV	3,575.0	-759.6	2,815.4	2,815.4	3.5	3.5
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E METETÍ 230 kV	1,213.0	-1,091.7	121.3	121.3	3.0	3.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E CHO 230 kV (SVC)	4,671.0	404.7	5,075.7	5,075.7	2,234.4	1,150.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 60 MVAR S/E PMÁ II 230 kV (SVC)	3,500.0	355.6	3,855.6	3,855.6	1,377.3	836.6
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	17.2	-0.9	16.3	16.3	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E SABANITAS 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	17.2	9.2	26.4	26.4	1.6	1.6
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ 115 kV, LT PMÁ - CÁCERES 115 kV	22.0	-18.2	3.8	3.8	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E CÁCERES 115 kV, LT PMÁ - CÁCERES 115 kV	22.0	-18.2	3.8	3.8	0.0	0.0
INSTALACIÓN T2 S/E CHANGUINOLA 50 MVA	10.0	7.5	17.5	17.5	2.5	0.0
EQUIPAMIENTO AUTOMATIZACIÓN DE S/E CÁCERES	40.5	-20.6	20.0	20.0	0.4	0.4
CONSTRUCCIÓN DE NUEVA S/E PANAMÁ III 230 kV	4,050.0	-729.4	3,320.6	3,320.6	55.6	43.9
REPOSICIÓN DEL T1 DE LA S/E PROGRESO	61.0	197.3	258.2	258.2	249.8	0.9
REPOSICIÓN DEL T2 DE LA S/E PANAMÁ	76.9	53.2	130.1	130.1	125.3	0.2
AMPLIACIÓN DE LA S/E 24 DE DICIEMBRE Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 230-2A Y 230-2B	1,681.0	0.0	1,681.0	1,681.0	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E EL COCO PATIO 230 kV	3,374.0	0.0	3,374.0	3,374.0	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN S/E SAN BARTOLO	0.0	2,795.6	2,795.6	2,795.6	2,792.5	79.3
AMPLIACIÓN DEL PATIO 34.5 KV DE LA S/E BOQUERÓN III	51.7	328.0	379.7	379.7	363.5	194.6
SUMINISTRO DE PARARRAYOS 230 Y 115 KV PARA LA S/E LLANO SANCHEZ Y CAC	0.0	245.0	245.0	245.0	235.3	53.2
AMPLIACIÓN S/E VELADERO 230 kV (3 LT-E1)	200.7	27.8	228.5	228.5	7.0	7.0
AMPLIACIÓN S/E LLANO SÁNCHEZ 230KV (3 LT-E1)	171.4	42.5	213.9	213.9	15.4	12.8
AMPLIACIÓN S/E CHORRERA 230KV (3 LT-E1)	117.8	34.6	152.4	152.4	14.7	14.6

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA SÍNTESIS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE COMPROMISOS Y DE LA PROGRAMACIÓN FINANCIERA
GASTOS Y PAGOS DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

INSTITUCIÓN Y PROGRAMA Y/O PROYECTO	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL				GASTOS Y PAGOS	
	PRESUPUESTO APROBADO	MODIFICACIONES	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO A DICIEMBRE	COMPROMETIDO	PAGOS
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	150,690.3	7,951.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7	59,836.7
AMPLIACIÓN S/E PANAMA 230KV {3 LT-E1}	245.9	36.4	282.3	282.3	15.6	13.1
RESTAURACIÓN REPOSICIÓN TRANSFORMADOR DE ATERRIZAJE	0.0	342.1	342.1	342.1	335.4	0.0
REPOSICIÓN T2 DE LA SUBESTACIÓN CHORRERA	0.0	2,204.0	2,204.0	2,204.0	2,189.0	5.6
REPOSICIÓN T1 S/E LLANO SANCHEZ	0.0	2,985.5	2,985.5	2,985.5	2,958.6	0.4
INSTALACIÓN SVC S/E PANAMA II 230 KV	0.0	2,277.4	2,277.4	2,277.4	1,074.0	389.2
INSTALACIÓN SVC EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ 230KV	5,708.9	-3,966.0	1,742.9	1,742.9	551.3	9.8
REPOSICIÓN T1 S/E MATA DE NANCE	61.0	246.8	307.7	307.7	246.9	0.2
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE S/E PANAMA II	0.0	2,801.8	2,801.8	2,801.8	2,794.4	1,502.4
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 230KV DE LA S/E PROGRESO	156.4	-142.0	14.4	14.4	0.1	0.1
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 34.5KV DE LA S/E PROGRESO	167.1	-19.9	147.2	147.2	132.8	132.8
REPOSICIÓN DE LOS REACTORES R1 Y R2 DE LA S/E MATA DE NANCE	435.5	194.4	629.9	629.9	575.2	575.2
AMPLIACIÓN S/E MATA DE NANCE (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	1,567.9	-1,423.8	144.0	144.0	2.5	2.5
AMPLIACIÓN S/E PROGRESO (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	585.3	-535.3	50.0	50.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y DISPOSITIVOS DE COMUNICACIÓN	0.0	49.0	49.0	49.0	48.9	0.0
REPOSICIÓN DE RECTIFICADORES	149.8	-36.0	113.8	113.8	0.0	0.0
REPOSICIÓN REEMPLAZO PTS S/E PANAMA, CACERES Y CAL	0.0	1,451.7	1,451.7	1,451.7	1,450.9	1,169.4
REPOSICIÓN Y ADQUISICIÓN DE PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LÍNEAS DE 230 Y 115 KV	700.0	-255.3	444.7	444.7	106.6	44.0
AMPLIACIÓN DE LA NAVE 1 DE LA S/E ESPERANZA Y TRAMO DE LÍNEA 230KV CHAN I (TRAMO A Y B)	1,400.0	1,199.8	2,599.8	2,599.8	2,590.6	1,311.0
HABILITACIÓN SISTEMA DE ADQUISICIÓN DE DATOS POR RELÉ	54.5	20.6	75.0	75.0	36.9	0.0
CONSTRUCCIÓN SVC 150 MVAR PANAMÁ III 230 KV	1,800.0	-1,564.0	236.0	236.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN T2 S/E LLANO SÁNCHEZ 100 MVA	61.0	183.2	244.2	244.2	234.9	0.2
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 500/230 KV	1,800.0	-1,564.0	236.0	236.0	0.7	0.7
AMPLIACIÓN S/E CHIRIQUÍ GRANDE 500/230 KV	1,800.0	-1,572.6	227.4	227.4	0.2	0.2
MEJORAMIENTO PLANTA ELÉCTRICA AUXILIAR	0.0	134.0	134.0	134.0	133.8	133.8
AMPLIACIÓN DEL PATIO DE 230 KV S/E CAÑAZAS	763.2	940.5	1,703.7	1,703.7	1,701.1	984.3
AMPLIACIÓN DE REACTORES 20 MVAR S/E GUASQUITAS 230 KV	20.0	239.4	259.4	259.4	254.4	0.2
AMPLIACIÓN DE REACTORES 40 MVAR S/E CHANGUINOLA 230 KV	20.0	635.8	655.8	655.8	650.9	0.2
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E VEL 230 KV	20.0	1,070.9	1,090.9	1,090.9	1,088.4	2.9
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 120MVAR S/E SAN BARTOLO 230 KV	20.0	785.6	805.6	805.6	800.7	0.2
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 30 MVAR S/E LLANO SÁNCHEZ 230 KV	20.0	397.7	417.7	417.7	411.7	0.2
CONSTRUCCION NUEVA SUBESTACIÓN BURUNGA	0.0	26.5	26.5	26.5	0.0	0.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA SÍNTESIS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE COMPROMISOS Y DE LA PROGRAMACIÓN FINANCIERA
GASTOS Y PAGOS DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

INSTITUCIÓN Y PROGRAMA Y/O PROYECTO	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL				GASTOS Y PAGOS	
	PRESUPUESTO APROBADO	MODIFICACIONES	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO A DICIEMBRE	COMPROMETIDO	PAGOS
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	150,690.3	7,951.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7	59,836.7
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	3,694.7	-1,108.8	2,585.8	2,585.8	1,031.1	504.9
REPOSICION PROTECCIONES DIFERENCIALES	0.0	255.3	255.3	255.3	255.3	179.2
EQUIPAMIENTO PLANTAS ELÉCTRICAS AUXILIARES DE RESPALDO	0.0	83.0	83.0	83.0	82.3	82.3
REPOSICIÓN DE EQUIPO DE PRUEBAS Y MEDICIONES	0.0	80.0	80.0	80.0	79.5	0.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS DE 34.5 KV EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	25.0	-20.7	4.3	4.3	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE MEDIDORES DE SF6 EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	60.0	-5.8	54.2	54.2	43.8	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO EN LÍNEA DE TRANSFORMADORES	700.0	-504.0	196.0	196.0	0.7	0.7
REPOSICIÓN DE PARARRAYOS PARA LA S/E PANAMÁ Y S/E LLANO SÁNCHEZ	137.0	-123.3	13.7	13.7	0.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE MAQUINA FILTRADORA DE ACEITE DIELECTRICO	250.0	-190.0	60.0	60.0	0.0	0.0
IMPLEMENTACION DE SISTEMA DE MONITOREO DE CONTAMINACION DE AISLADORES EN ÁREAS CRÍTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	400.0	-377.0	23.0	23.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN TORRES DE COMUNICACIÓN	172.7	0.0	172.7	172.7	0.0	0.0
IMPLEMENTACION ENLACE OPTICO MATA DEL NANCE- VALBUENA, TABOGA - LLANO SÁNCHEZ Y CHIMENEA - CALDERA	200.0	-152.0	48.0	48.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS MOTORIZADAS S/E PMA Y LLANO SÁNCHEZ 230 KV.	250.0	-245.0	5.0	5.0	1.3	1.3
REHABILITACION FUNDA Y BASE TORRES LT 115-25 PROGR	1,500.0	-140.3	1,359.7	1,359.7	337.3	10.6
TRANSFORMADORES DE CORRIENTES	0.0	231.0	231.0	231.0	230.9	230.9
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,016.6	0.0	2,016.6	2,016.6	1,152.2	581.2
FORTALECIMIENTO Y ACTUALIZACIÓN DEL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	130.0	0.0	130.0	130.0	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN DE UN ANEXO EN EL CND	320.0	104.0	424.0	424.0	371.0	48.8
MEJORAMIENTO A LA NORMATIVA PARA LA OPERACIÓN INTEGRADA Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO	105.5	132.0	237.5	237.5	50.5	0.0
MEJORAMIENTO DEL SISTEMA SCADA	796.6	-236.0	560.6	560.6	283.4	283.4
EQUIPAMIENTO PARA EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	664.5	0.0	664.5	664.5	447.4	249.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	4,546.0	-6.0	4,540.0	4,540.0	2,948.2	685.3
EQUIPAMIENTO ADQUISICIÓN DE 20 ESTACIONES HIDROLÓGICAS	481.0	0.0	481.0	481.0	141.9	0.0
MEJORAMIENTO AUTOMATIZADOS Y MODERNIZACION DE RED DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS	0.0	576.0	576.0	576.0	575.3	575.3
INSTALACIÓN DE LA COMUNICACIÓN PARA LOS SENSORES DE DESCARGAS ELÉCTRICAS	50.0	0.0	50.0	50.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN SOFTWARE DE INTEGRACIÓN	400.0	-12.0	388.0	388.0	171.1	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE SENSORES DE DESCARGA ELÉCTRICA Y UN CEREBRO	600.0	0.0	600.0	600.0	110.0	110.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN RADAR METEOROLÓGICO, BANDA C DE DOBLE POLARIDAD CON TECNOLOGÍA DOPPLER FASE II	2,145.0	0.0	2,145.0	2,145.0	1,950.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE 30 ESTACIONES METEOROLÓGICAS	570.0	-570.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INSTALACIÓN DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS E HIDROLÓGICAS	300.0	0.0	300.0	300.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	4,700.0	468.7	5,168.7	5,168.7	2,878.2	1,655.5
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL	4,700.0	468.7	5,168.7	5,168.7	2,878.2	1,655.5

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
Informe de los compromisos contingentes con cargo a las asignaciones trimestrales y otros créditos
Presupuestarios aprobados y disponibles del presupuesto de inversión de la actual vigencia
Al 31 de diciembre de 2017
(en miles de balboas)

PROYECTO (E)	PRESUPUESTO APROBADO (E)	AUTORIZACION ANUAL ACTUAL VIGENCIA				TOTAL COMPROMITIDO (E)	COMPROMITIDO A DICIEMBRE DE 2017 (E)	DISPONIBLE DE 2017 (E)	COMPROMITIDO A DICIEMBRE DE 2017 (E)	DISPONIBLE DE 2017 (E)
		TOTAL AUTORIZADO (E)	GOBIERNO CENTRAL (E)	RECURSOS DE LA MAYORIA (E)	OTROS (E)					
EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.	158.641,6	158.641,6	9.187,3	4.255,1	104.999,2	158.641,6	9.187,3	104.999,2	158.641,6	104.999,2
TRANSMISION	144.300,4	144.300,4	7.397,3	36.137,1	100.766,1	144.300,4	7.397,3	100.766,1	144.300,4	100.766,1
LINEAS	94.895,5	94.895,5	7.397,3	21.368,9	66.129,3	94.895,5	7.397,3	66.129,3	94.895,5	66.129,3
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION	1.199	1.199	0	1.199	0	1.199	0	1.199	1.199	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 110 KV	511	511	0	511	0	511	0	511	511	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 110 KV (C)	902	902	0	902	0	902	0	902	902	0
AMPLIACION DE LINEAS DE TRANSMISION 110 KV	59	59	0	59	0	59	0	59	59	0
MEJORAMIENTO DE LINEAS DE TRANSMISION 110 KV	17	17	0	17	0	17	0	17	17	0
REPOSICION DE TRANSFORMADORES DE 250 KV DE LA LINEA DE TRANSMISION	126,9	126,9	0	126,9	0	126,9	0	126,9	126,9	0
REPOSICION DE TRANSFORMADORES DE 250 KV DE LA LINEA DE TRANSMISION	552,0	552,0	0	552,0	0	552,0	0	552,0	552,0	0
REPOSICION DE TRANSFORMADORES DE 250 KV DE LA LINEA DE TRANSMISION	8,1	8,1	0	8,1	0	8,1	0	8,1	8,1	0
CONSTRUCCION DE LA CUARTA LINEA DE TRANSMISION DE 250 KV	2.548,6	2.548,6	0	2.548,6	0	2.548,6	0	2.548,6	2.548,6	0
PORTALCHUENTO DE 250 KV	791,3	791,3	0	791,3	0	791,3	0	791,3	791,3	0
PORTALCHUENTO DE 250 KV	6.798,0	6.798,0	0	6.798,0	0	6.798,0	0	6.798,0	6.798,0	0
MEJORAMIENTO DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	15.477,3	15.477,3	0	15.477,3	0	15.477,3	0	15.477,3	15.477,3	0
REPOSICION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	1.399,6	1.399,6	0	1.399,6	0	1.399,6	0	1.399,6	1.399,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.302,0	2.302,0	0	2.302,0	0	2.302,0	0	2.302,0	2.302,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	21.310,0	21.310,0	0	21.310,0	0	21.310,0	0	21.310,0	21.310,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	17.101,6	17.101,6	0	17.101,6	0	17.101,6	0	17.101,6	17.101,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	21.801,4	21.801,4	0	21.801,4	0	21.801,4	0	21.801,4	21.801,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	117,0	117,0	0	117,0	0	117,0	0	117,0	117,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	182,4	182,4	0	182,4	0	182,4	0	182,4	182,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.200,4	3.200,4	0	3.200,4	0	3.200,4	0	3.200,4	3.200,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.800,0	2.800,0	0	2.800,0	0	2.800,0	0	2.800,0	2.800,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	61,7	61,7	0	61,7	0	61,7	0	61,7	61,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	750,0	750,0	0	750,0	0	750,0	0	750,0	750,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	06.034,0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	06.034,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.815,4	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	2.815,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	321,3	321,3	0	321,3	0	321,3	0	321,3	321,3	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	5.075,7	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	5.075,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	1.859,6	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	1.859,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	16,1	16,1	0	16,1	0	16,1	0	16,1	16,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	36,4	36,4	0	36,4	0	36,4	0	36,4	36,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	17,5	17,5	0	17,5	0	17,5	0	17,5	17,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	200	200	0	200	0	200	0	200	200	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.120,6	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	3.120,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	232,2	232,2	0	232,2	0	232,2	0	232,2	232,2	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	180,1	180,1	0	180,1	0	180,1	0	180,1	180,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.374,0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	3.374,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.795,6	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	2.795,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	379,7	379,7	0	379,7	0	379,7	0	379,7	379,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	245,0	245,0	0	245,0	0	245,0	0	245,0	245,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	228,5	228,5	0	228,5	0	228,5	0	228,5	228,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	211,9	211,9	0	211,9	0	211,9	0	211,9	211,9	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	06.034,0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	06.034,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.815,4	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	2.815,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	321,3	321,3	0	321,3	0	321,3	0	321,3	321,3	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	5.075,7	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	5.075,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	1.859,6	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	1.859,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	16,1	16,1	0	16,1	0	16,1	0	16,1	16,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	36,4	36,4	0	36,4	0	36,4	0	36,4	36,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	17,5	17,5	0	17,5	0	17,5	0	17,5	17,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	200	200	0	200	0	200	0	200	200	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.120,6	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	3.120,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	232,2	232,2	0	232,2	0	232,2	0	232,2	232,2	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	180,1	180,1	0	180,1	0	180,1	0	180,1	180,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.374,0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	3.374,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.795,6	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	2.795,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	379,7	379,7	0	379,7	0	379,7	0	379,7	379,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	245,0	245,0	0	245,0	0	245,0	0	245,0	245,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	228,5	228,5	0	228,5	0	228,5	0	228,5	228,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	211,9	211,9	0	211,9	0	211,9	0	211,9	211,9	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	06.034,0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	06.034,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.815,4	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	2.815,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	321,3	321,3	0	321,3	0	321,3	0	321,3	321,3	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	5.075,7	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	5.075,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	1.859,6	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	1.859,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	16,1	16,1	0	16,1	0	16,1	0	16,1	16,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	36,4	36,4	0	36,4	0	36,4	0	36,4	36,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	17,5	17,5	0	17,5	0	17,5	0	17,5	17,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	200	200	0	200	0	200	0	200	200	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.120,6	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	3.120,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	232,2	232,2	0	232,2	0	232,2	0	232,2	232,2	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	180,1	180,1	0	180,1	0	180,1	0	180,1	180,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.374,0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	3.374,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.795,6	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	2.795,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	379,7	379,7	0	379,7	0	379,7	0	379,7	379,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	245,0	245,0	0	245,0	0	245,0	0	245,0	245,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	228,5	228,5	0	228,5	0	228,5	0	228,5	228,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	211,9	211,9	0	211,9	0	211,9	0	211,9	211,9	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	06.034,0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	0	06.034,0	06.034,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.815,4	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	0	2.815,4	2.815,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	321,3	321,3	0	321,3	0	321,3	0	321,3	321,3	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	5.075,7	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	0	5.075,7	5.075,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	1.859,6	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	0	1.859,6	1.859,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	16,1	16,1	0	16,1	0	16,1	0	16,1	16,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	36,4	36,4	0	36,4	0	36,4	0	36,4	36,4	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3,6	3,6	0	3,6	0	3,6	0	3,6	3,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	17,5	17,5	0	17,5	0	17,5	0	17,5	17,5	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	200	200	0	200	0	200	0	200	200	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.120,6	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	0	3.120,6	3.120,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	232,2	232,2	0	232,2	0	232,2	0	232,2	232,2	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	180,1	180,1	0	180,1	0	180,1	0	180,1	180,1	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	3.374,0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	0	3.374,0	3.374,0	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	2.795,6	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	0	2.795,6	2.795,6	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	379,7	379,7	0	379,7	0	379,7	0	379,7	379,7	0
CONSTRUCCION DE LINEAS DE TRANSMISION 250 KV	245,0	245,0	0	245,0	0	245,0				

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRNICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
Informe de los comprobantes contables con cargo a las asignaciones trimestrales y otros créditos
Presupuestarios aprobados y disponibles del presupuesto de inversiones de la actual vigencia
Al 31 de diciembre de 2017
(En miles de balboas)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO APROBADO (2)		AUTORIZACION ANUAL ACTUAL VIGENCIA		DISPONIBLE EN CASH (7)	TOTAL COMPROBADO (8)	GOBIERNO CENTRAL (9)	COMPROBADO A DETERMINAR		
	TOTAL AUTORIZADO (3)	GOBIERNO CENTRAL (4)	RECURSOS DE LA AUTORIZACION (5)	OTROS (6)				RECURSOS DE LA AUTORIZACION (10)	OTROS (11)	
EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRNICA, S.A.										
AMPLIACION DE CHORRETA 230KV (1) (7E1)	132,4	132,4	0,0	44,6	107,2	14,7	0,0	14,7	0,0	0,0
AMPLIACION DE PANAMA 230KV (1) (7E1)	337,1	337,1	0,0	48,7	231,6	15,6	0,0	15,1	2,3	0,0
REPOSICION DE TRANSFORMACION DE ATENIZAJE	342,1	342,1	0,0	6,6	135,4	119,4	0,0	0,0	316,4	0,0
REPOSICION DE LA SUBSTACION CHORRETA	2.304,0	2.304,0	0,0	20,6	2.183,4	2.189,0	0,0	5,6	2.183,4	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ	2.985,5	2.985,5	0,0	27,3	2.958,2	2.954,6	0,0	0,4	2.954,2	0,0
INSTALACION DE LA LINDA SANCHEZ 230 KV	2.277,6	2.277,6	0,0	1.599,9	687,5	1.074,0	0,0	1.068,6	687,5	0,0
INSTALACION DE LA LINDA SANCHEZ 230KV	1.742,9	1.742,9	0,0	1.201,4	541,5	531,5	0,0	9,8	541,5	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ	807,7	807,7	0,0	215,4	164,3	248,9	0,0	118,6	118,4	0,0
AMPLIACION DE TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ	2.801,8	2.801,8	0,0	12,2	2.789,6	2.794,4	0,0	4,8	2.789,6	0,0
REPOSICION DE TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ	14,4	14,4	0,0	10,8	4,4	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0
REPOSICION DE TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ	147,2	147,2	0,0	16,9	130,1	132,8	0,0	2,5	130,1	0,0
REPOSICION DE LOS FACTORES A1 Y A2 DE LA LINDA SANCHEZ	679,9	679,9	0,0	54,8	571,1	573,2	0,0	2,1	573,1	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	144,0	144,0	0,0	100,0	44,0	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	50,0	50,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EQUIPAMIENTO Y DISPOSITIVOS DE COMUNICACION	49,0	49,0	0,0	0,0	49,0	48,9	0,0	0,0	48,9	0,0
REPOSICION DE RECTIFICADORES	115,8	115,8	0,0	18,0	95,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REPOSICION DE RECTIFICADORES	1.451,2	1.451,2	0,0	1.087,7	366,5	1.450,9	0,0	1.082,7	368,2	0,0
REPOSICION Y ADQUISICION DE PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LINEAS DE 230 Y 115 KV	444,7	444,7	0,0	30,0	414,7	108,6	0,0	4,0	102,6	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	2.399,8	2.399,8	0,0	1.111,0	1.238,8	2.390,6	0,0	1.111,0	1.279,6	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	73,0	73,0	0,0	5,0	70,0	34,9	0,0	4,9	31,9	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	238,0	238,0	0,0	0,0	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	244,2	244,2	0,0	239,7	4,5	234,9	0,0	234,9	0,0	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	238,0	238,0	0,0	100,0	138,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	227,4	227,4	0,0	87,4	140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REPOSICION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	144,0	144,0	0,0	0,0	144,0	133,8	0,0	0,0	133,8	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	1.701,7	1.701,7	0,0	984,1	219,3	1.701,1	0,0	984,3	716,7	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	238,6	238,6	0,0	238,2	1,2	234,4	0,0	234,4	0,0	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	653,9	653,9	0,0	5,0	650,8	650,9	0,0	1,3	649,6	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	1.090,9	1.090,9	0,0	5,7	1.085,3	1.086,4	0,0	4,1	1.084,1	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	805,6	805,6	0,0	804,4	1,2	800,7	0,0	800,7	0,0	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	417,7	417,7	0,0	5,0	412,7	411,7	0,0	0,2	411,5	0,0
AMPLIACION DE LA LINDA SANCHEZ (TRANSFORMACION DE LA LINDA SANCHEZ)	24,5	24,5	0,0	24,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA S.A.

DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS

CONTINGENTES CON CARGO A LAS ASOCIACIONES TRANSISTATALES Y OTROS CREDITOS

01330685 AND 719 ESTIMIN

THE JOURNAL OF THE

E. O'SHEA

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCION FINANCIERA ACUMULADA (GASTOS Y PAGOS)
POR FUENTE DE LOS PROYECTOS DE INVERSIONES PUBLICAS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS) A LA FECHA					RECURSOS					DISPONIBLE EN CAJA (13)
			RECURSOS DE LA INSTITUCION		RECURSOS DE LA INSTITUCION			RECURSOS DE LA INSTITUCION		OTROS (12)			
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	DE LA INSTITUCION (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)	TOTAL PAGADO (9)	GOBIERNO CENTRAL (10)		DE LA INSTITUCION (11)		
EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.	158,641.6	158,641.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59,886.7	7,973.5	13,865.9	37,997.3	0.0	0.0	
TRANSMISION	144,330.4	144,330.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56,409.8	7,392.3	11,797.5	37,230.1	0.0	0.0	
LINEAS	94,895.5	94,895.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47,729.8	7,392.3	8,227.6	31,109.7	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LT230 GUASQUITAS-PANAMA 2	139.0	139.0					86.8	0.0	86.8	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LT PANAMA II - CHEPO 230 KV (DC) Y CHEPO - METETI 230 KV (CS)	53.3	53.3					3.8	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E SANTA RITA 115 KV/LIN SANTA RITA - PM	90.2	90.2					60.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LINEA SUBTERRANEA PANAMA - CACERES 115 KV	5.9	5.9					0.4	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	
MEJORAMIENTO LT01 VEL - ILSAN - CHOR - PMÁ 230 KV	1.7	1.7					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION DE INTERRUPTORES DE 230 KV DE S/E MATA DE NANCE	126.9	126.9					3.7	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION PLAN DE REPOSICION DE ACTIVOS ELECTRICOS	557.0	557.0					556.4	0.0	130.4	426.0	0.0	0.0	
MEJORAMIENTO LT02 VEL - ILSAN - ECO - PMÁ II 230 KV	6.3	6.3					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION DE LA CUARTA LINEA DE TRANSMISION DE 500 KV	2,548.6	2,548.6					179.8	0.0	179.8	0.0	0.0	0.0	
FORTALECIMIENTO LT 230 KV GUSQUITAS	793.3	793.3					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FORTALECIMIENTO LT 230 KV GUSQUITAS-VELADERO	4,739.8	4,739.8					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJORAMIENTO LT 230 KV SANTA RITA-PANAMA II Y SANTA RITA CACERES	15,477.3	15,477.3					5,360.3	0.0	5,360.3	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION DE LA CUARTA LINEA DE TRANSMISION DE 500 KV	1,295.6	1,295.6					2.9	0.0	2.9	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION LINEA MATA DE NANCE - PROGRESO - FRONTERA 230 KV	2,202.0	2,202.0					11.5	0.0	11.5	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LT 230 KV VELADERO - LLANO SANCHEZ - EI (3LT - TRAMO 01)	23,326.0	23,326.0					13,621.0	7,392.3	1,107.8	5,121.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LT 230 KV LLANO SANCHEZ - CHORRERA - EI (3LT - TRAMO 02)	17,101.6	17,101.6					10,536.1	0.0	671.2	9,864.8	0.0	0.0	
CONSTRUCCION LT 230 KV CHORRERA - PANAMA - EI (3LT - TRAMO 03)	21,881.4	21,881.4					16,846.8	0.0	651.9	16,194.9	0.0	0.0	
AMPLIACION TRANSFORMADOR T3 DE LA S/E CHORRERA	117.0	117.0					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJORAMIENTO TRANSFORMADOR T3 DE LLANO SANCHEZ	182.4	182.4					6.2	0.0	6.2	0.0	0.0	0.0	
EQUIPAMIENTO INSTALACION DE AUTOTRANSFORMADOR	3,200.4	3,200.4					11.0	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION DE SEIS INTERRUPTORES DE 230	230.0	230.0					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E PANAMA II PATIO DE 115 KV/LIN SANTA	61.7	61.7					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION REEMPLAZO HILO DE GUARDIA ZONAS 1 Y 3	758.0	758.0					443.0	0.0	0.0	443.0	0.0	0.0	
SUBESTACIONES	49,434.9	49,434.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8,600.3	0.0	3,569.9	5,110.3	0.0	0.0	
CONSTRUCCION NUEVA S/E CHEPO 230 KV	2,815.4	2,815.4					3.5	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION NUEVA S/E METETI 230 KV	121.3	121.3					3.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	5,075.7	5,075.7					1,150.0	0.0	5.6	1,144.3	0.0	0.0	
AMPLIACION DE BANCO DE CAPACITORES 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	3,855.6	3,855.6					836.6	0.0	5.0	831.6	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E PANAMA III 230 KV, LT SAB - PMÁ III	16.3	16.3					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E SABANITAS 230 KV, LT SAB - PMÁ III	26.4	26.4					1.6	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E PANAMA 115 KV, LT PMÁ - CACERES 115 KV	3.8	3.8					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION S/E CACERES 115 KV, LT PMÁ - CACERES 115 KV	3.8	3.8					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
INSTALACION T2 S/E CHANGUINDA 50 MVA	17.5	17.5					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EQUIPAMIENTO AUTOMATIZACION DE S/E CACERES	20.0	20.0					0.4	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	
CONSTRUCCION DE NUEVA S/E PANAMA III 230 KV	3,320.6	3,320.6					43.9	0.0	43.9	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION DEL T1 DE LA S/E PROGRESO	258.2	258.2					0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	
REPOSICION DEL T2 DE LA S/E PANAMA	130.1	130.1					0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	
AMPLIACION DE LA S/E 24 DE DICIEMBRE Y LAS LINEAS DE TRANSMISION 230-2A Y 230-2B	1,681.0	1,681.0					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCION FINANCIERA ACUMULADA (GASTOS Y PAGOS)
POR FUENTE DE LOS PROYECTOS DE INVERSIONES PUBLICAS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS) A LA FECHA						RECURSOS				RESPONSABLE EN CASA EN CASH (13)	
			RECURSOS DE LA INSTITUCION (6)			RECURSOS DE LA INSTITUCION (10)			TOTAL PAGADO (9)	EXTERNO (8)	OTROS (7)	DE LA INSTITUCION (11)		OTROS (12)
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	GOBIERNO CENTRAL (6)	GOBIERNO CENTRAL (10)	GOBIERNO CENTRAL (11)							
AMPLIACIÓN S/E EL COCO PATIO 230 KV	3,374.0	3,374.0						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN S/E SAN BARTOLO	2,795.6	2,795.6						79.3	0.0			79.3	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DEL PATIO 34.5 KV DE LA S/E BOQUERÓN III	379.7	379.7						194.6	0.0			54.3	140.3	0.0
SUMINISTRO DE PARARRAYOS 230 Y 115 KV PARA LA S/E LLANO SANCHEZ Y CAC	245.0	245.0						53.2	0.0			0.0	53.2	0.0
AMPLIACIÓN S/E VELADERO 230 KV (3 LT-E1)	228.5	228.5						7.0	0.0			7.0	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E LLANO SANCHEZ 230KV (3 LT-E1)	213.9	213.9						12.8	0.0			12.8	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E CHORRERA 230KV (3 LT-E1)	152.4	152.4						14.6	0.0			14.6	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E PANAMA 230KV (3 LT-E1)	282.3	282.3						13.1	0.0			13.1	0.0	0.0
RESTAURACIÓN REPOSICIÓN TRANSFORMADOR DE ATERRIAJE	342.1	342.1						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN T2 DE LA SUBESTACIÓN CHORRERA	2,204.0	2,204.0						5.6	0.0			5.6	0.0	0.0
REPOSICIÓN T1 S/E LLANO SANCHEZ	2,985.5	2,985.5						0.4	0.0			0.4	0.0	0.0
INSTALACIÓN SVC S/E PANAMA II 230 KV	2,277.4	2,277.4						389.2	0.0			191.2	198.0	0.0
INSTALACIÓN SVC EN LA S/E LLANO SANCHEZ 230KV	1,742.9	1,742.9						9.8	0.0			9.8	0.0	0.0
REPOSICIÓN T1 S/E MATA DE NANCE	307.7	307.7						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE S/E PANAMA II	2,801.8	2,801.8						1,502.4	0.0			4.8	1,497.6	0.0
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 230KV DE LA S/E PROGRESO	14.4	14.4						0.1	0.0			0.1	0.0	0.0
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 34.5KV DE LA S/E PROGRESO	147.2	147.2						132.8	0.0			2.5	130.3	0.0
REPOSICIÓN DE LOS REACTORES R1 Y R2 DE LA S/E MATA DE NANCE	629.9	629.9						575.2	0.0			2.1	573.1	0.0
AMPLIACIÓN S/E MATA DE NANCE (NUEVA LT230KV MON-PROG.-FRONT.)	144.0	144.0						2.5	0.0			2.5	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E PROGRESO (NUEVA LT230KV MON-PROG.-FRONT.)	50.0	50.0						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y DISPOSITIVOS DE COMUNICACIÓN	49.0	49.0						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE RECTIFICADORES	113.8	113.8						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN REEMPLAZO PTS S/E PANAMA, CACERES Y CAL	1,451.7	1,451.7						1,169.4	0.0			801.2	344.2	0.0
REPOSICIÓN Y ADQUISICIÓN DE PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LÍNEAS DE 230 Y 115 KV	444.7	444.7						44.0	0.0			4.0	40.0	0.0
AMPLIACIÓN DE LA NAVE 1 DE LA S/E ESPERANZA Y TRAMO DE LÍNEA 230KV CHAN I (TRAMO A Y B)	2,599.8	2,599.8						1,311.0	0.0			1,311.0	0.0	0.0
HABILIACIÓN SISTEMA DE ADQUISICIÓN DE DATOS POR RED	75.0	75.0						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN SVC 150 MVAR PANAMA III 230 KV	236.0	236.0						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN T3 S/E LLANO SANCHEZ 100 MVA	244.2	244.2						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E PANAMA III 500/230 KV	236.0	236.0						0.7	0.0			0.7	0.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E CHIRIQUÍ GRANDE 500/230 KV	227.4	227.4						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
MEJORAMIENTO PLANTA ELECTRICA AUXILIAR	134.0	134.0						133.8	0.0			0.0	133.8	0.0
AMPLIACIÓN DEL PATIO DE 230 KV S/E CAJAZAS	1,703.7	1,703.7						984.3	0.0			984.3	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DE REACTORES 20 MVAR S/E GUASQUITAS 230 KV	259.4	259.4						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DE REACTORES 40 MVAR S/E CHANGUINOLA 230 KV	655.8	655.8						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E VEL 230 KV	1,090.9	1,090.9						2.9	0.0			2.9	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 120MVAR S/E SAN BARTOLO 230 KV	805.6	805.6						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 30 MVAR S/E LLANO SANCHEZ 230 KV	417.7	417.7						0.2	0.0			0.2	0.0	0.0
CONSTRUCCION NUEVA SUBESTACIÓN BURUNGA	26.5	26.5						0.0	0.0			0.0	0.0	0.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCIÓN FINANCIERA ACUMULADA (GASTOS Y PAGOS)
POR FUENTE DE LOS PROYECTOS DE INVERSIONES PÚBLICAS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS) A LA FECHA					RECURSOS				DISPONIBLE EN CAJA EN CAJA (13)
			RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN			RECURSOS DE LA GOBIERNO CENTRAL		TOTAL PAGADO (9)	OTROS (12)	INSTITUCIÓN (11)	GOBIERNO CENTRAL (10)	
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	INSTITUCIÓN (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)					
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	2,585.8	2,585.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	504.9	0.0	12.5	482.3	0.0
REPOSICIÓN PROTECCIONES DIFERENCIALES	255.3	255.3						179.2	0.0	0.0	179.2	0.0
EQUIPAMIENTO PLANTAS ELÉCTRICAS AUXILIARES DE RESPALDO	83.0	83.0						82.3	0.0	0.0	82.3	0.0
REPOSICIÓN DE EQUIPO DE PRUEBAS Y MEDICIONES	80.0	80.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS DE 34.5 KV EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	4.3	4.3						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE MEDIDORES DE 576 EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	54.2	54.2						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO EN LÍNEA DE TRANSFORMADORES	196.0	196.0						0.7	0.0	0.7	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE PARABARRIOS PARA LA S/E PANAMÁ Y S/E LLANO SÁNCHEZ	13.7	13.7						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE MÁQUINA FILTRADORA DE ACEITE DIELECTRICO	60.0	60.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO DE CONTAMINACIÓN DE AISLADORES EN ÁREAS CRÍTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	23.0	23.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN TORRES DE COMUNICACIÓN	172.7	172.7						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN ENLACE ÓPTICO MATA DEL NANCE - VALBUENA, TABOGA - LLANO SÁNCHEZ Y CHIMENEA - CALDERA	48.0	48.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS MOTORIZADAS S/E PMA Y LLANO SÁNCHEZ 230 KV	5.0	5.0						1.3	0.0	1.3	0.0	0.0
REHABILITACIÓN FUNDA Y BASE TORRES LT 115-25 PROGR	1,359.7	1,359.7						10.6	0.0	10.6	0.0	0.0
TRANSFORMADORES DE CORRIENTES	231.0	231.0						230.9	0.0	0.0	230.9	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,016.6	2,016.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	581.2	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO Y ACTUALIZACIÓN DEL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	130.0	130.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTRUCCIÓN DE UN ANEXO EN EL CND	424.0	424.0						48.8	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJORAMIENTO A LA NORMATIVA PARA LA OPERACIÓN INTEGRADA Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO	237.5	237.5						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJORAMIENTO DEL SISTEMA SCADA	560.6	560.6						283.4	0.0	0.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO PARA EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	664.5	664.5						249.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	4,540.0	4,540.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	685.3	0.0	685.3	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO ADQUISICIÓN DE 20 ESTACIONES HIDROLÓGICAS	481.0	481.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJORAMIENTO AUTOMATIZADOS Y MODERNIZACIÓN DE RED DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS	576.0	576.0						575.3	0.0	575.3	0.0	0.0
INSTALACIÓN DE LA COMUNICACIÓN PARA LOS SENSORES DE DESCARGAS ELÉCTRICAS	50.0	50.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN SOFTWARE DE INTEGRACIÓN	388.0	388.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE SENSORES DE DESCARGA ELÉCTRICA Y UN CEREBRO	600.0	600.0						110.0	0.0	110.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN RADAR METEOROLÓGICO, BANDA C DE DOBLE POLARIDAD CON TECNOLOGÍA DOPPLER FASE III	2,145.0	2,145.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE 30 ESTACIONES METEOROLÓGICAS	0.0	0.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INSTALACIÓN DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS E HIDROLÓGICAS	300.0	300.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	5,168.7	5,168.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,655.5	0.0	1,370.6	284.9	0.0
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL	5,168.7	5,168.7						1,655.5	0.0	1,370.6	284.9	0.0

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCIÓN FÍSICA Y FINANCIERA DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMA Y/O PROYECTO	PROVINCIA	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	PRESUPUESTO			
			APROBADO	MODIFICADO	ASIGNACIÓN A DICIEMBRE	EJECUCIÓN COMPROMETIDO
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA, S.A.		150,767.3	150,690.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7
TRANSMISIÓN		135,733.1	135,733.1	144,330.4	144,330.4	95,884.0
LÍNEAS		95,304.4	95,304.4	94,895.5	94,895.5	68,015.8
CONSTRUCCIÓN L/T230 GUASQUITAS-PANAMA 2	A Nivel Nacional	0.0	0.0	139.0	139.0	139.0
CONSTRUCCIÓN LT PANAMÁ II - CHEPO 230 kV (DC) Y CHEPO - METETÍ 230 kV (CS)	Chepo-Metetí	2,480.0	2,480.0	53.3	53.3	3.8
AMPLIACION S/E SANTA RITA 115 KV-LIN SANTA RITA - PM	#N/A	0.0	0.0	90.2	90.2	90.2
CONSTRUCCIÓN LÍNEA SUBTERRÁNEA PANAMÁ - CÁCERES 115 kV	Panamá	20.0	20.0	5.9	5.9	0.4
MEJORAMIENTO LT01 VEL - LLSAN - CHOR - PMÁ 230 kV	A Nivel Nacional	10.0	10.0	1.7	1.7	0.0
REPOSICIÓN DE INTERRUPTORES DE 230 KV DE S/E MATA DE NANCE	A Nivel Nacional	1,506.0	1,506.0	126.9	126.9	3.7
REPOSICION PLAN DE REPOSICIÓN DE ACTIVOS ELÉCTRICOS	A Nivel Nacional	0.0	0.0	557.0	557.0	556.4
MEJORAMIENTO LT02 VEL - LLSAN - ECO - PMÁ II 230 kV	A Nivel Nacional	10.0	10.0	6.3	6.3	0.0
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	Bocas del Toro - Panamá	13,400.0	13,400.0	2,548.6	2,548.6	315.7
FORTALECIMIENTO L/T 230 Kv GUSQUITAS	Chiriquí	0.0	0.0	793.3	793.3	789.7
FORTALECIMIENTO L/T 230 Kv GUSQUITAS-VELADERO	Chiriquí	0.0	0.0	4,739.8	4,739.8	4,739.8
MEJORAMIENTO L/T 230 KV SANTA RITA-PANAMA II Y SANTA RITA-CACERES	A Nivel Nacional	0.0	0.0	15,477.3	15,477.3	10,347.8
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	Panamá	1,300.0	1,300.0	1,295.6	1,295.6	372.2
REPOSICIÓN LÍNEA MATA DE NANCE - PROGRESO - FRONTERA 230 kV	Chiriquí	17,420.7	17,420.7	2,202.0	2,202.0	2,061.0
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV VELADERO - LLANO SÁNCHEZ - E1 (3LT - TRAMO 01)	Chiriquí-Coclé	20,040.6	20,040.6	23,326.0	23,326.0	13,887.1
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV LLANO SÁNCHEZ - CHORRERA - E1 (3LT - TRAMO 02)	c	17,089.4	17,089.4	17,101.6	17,101.6	14,403.1
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV CHORRERA - PANAMA - E1 (3LT - TRAMO 03)	La Chorrera-Panamá	22,027.7	22,027.7	21,881.4	21,881.4	17,373.1
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE LA S/E CHORRERA	A Nivel Nacional	0.0	0.0	117.0	117.0	82.3
MEJORAMIENTO TRANSFORMADOR T3 DE LLANO SANCHEZ	A Nivel Nacional	0.0	0.0	182.4	182.4	153.7
EQUIPAMIENTO INSTALACIÓN DE AUTOTRANSFORMADOR	Panamá	0.0	0.0	3,200.4	3,200.4	1,929.3
REPOSICION DE SEIS INTERRUPTORES DE 230	A Nivel Nacional	0.0	0.0	230.0	230.0	219.8
AMPLIACIÓN S/E PANAMA II PATIO DE 115 KV-LIN SANTA	A Nivel Nacional	0.0	0.0	61.7	61.7	61.7
REPOSICIÓN REEMPLAZO HILO DE GUARDA ZONAS 1 Y 3	A Nivel Nacional	0.0	0.0	758.0	758.0	486.1
SUBESTACIONES		40,428.7	40,428.7	49,434.9	49,434.9	27,868.2
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E CHEPO 230 kV	Chepo	3,575.0	3,575.0	2,815.4	2,815.4	3.5
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E METETÍ 230 kV	Chepo	1,213.0	1,213.0	121.3	121.3	3.0
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E CHO 230 kV (SVC)	Chepo	4,671.0	4,671.0	5,075.7	5,075.7	2,234.4
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 60 MVAR S/E PMÁ II 230 kV (SVC)	Chepo	3,500.0	3,500.0	3,855.6	3,855.6	1,377.3
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	Chepo	17.2	17.2	16.3	16.3	0.0
AMPLIACIÓN S/E SABANITAS 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	Chepo	17.2	17.2	26.4	26.4	1.6
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ 115 kV, LT PMÁ - CÁCERES 115 kV	Chepo	22.0	22.0	3.8	3.8	0.0

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCIÓN FÍSICA Y FINANCIERA DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMA Y/O PROYECTO	PROVINCIA	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	PRESUPUESTO			
			APROBADO	MODIFICADO	ASIGNACIÓN A DICIEMBRE	EJECUCIÓN COMPROMETIDO
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.		150,767.3	150,690.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7
AMPLIACIÓN S/E CÁCERES 115 KV, LT PMÁ - CÁCERES 115 KV	Chepo	22.0	22.0	3.8	3.8	0.0
INSTALACIÓN T2 S/E CHANGUINOLA 50 MVA	Chepo	10.0	10.0	17.5	17.5	2.5
EQUIPAMIENTO AUTOMATIZACIÓN DE S/E CÁCERES	Chepo	40.5	40.5	20.0	20.0	0.4
CONSTRUCCIÓN DE NUEVA S/E PANAMÁ III 230 KV	Chepo	4,050.0	4,050.0	3,320.6	3,320.6	55.6
REPOSICIÓN DEL T1 DE LA S/E PROGRESO	Chepo	61.0	61.0	258.2	258.2	249.8
REPOSICIÓN DEL T2 DE LA S/E PANAMÁ	Chepo	76.9	76.9	130.1	130.1	125.3
AMPLIACIÓN DE LA S/E 24 DE DICIEMBRE Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 230-2A Y 230-2B	Chepo	1,681.0	1,681.0	1,681.0	1,681.0	0.0
AMPLIACIÓN S/E EL COCO PATIO 230 KV	Chepo	3,374.0	3,374.0	3,374.0	3,374.0	0.0
CONSTRUCCIÓN S/E SAN BARTOLO	Chepo	0.0	0.0	2,795.6	2,795.6	2,792.5
AMPLIACIÓN DEL PATIO 34.5 KV DE LA S/E BOQUERÓN III	Chepo	51.7	51.7	379.7	379.7	363.5
SUMINISTRO DE PARARAYOS 230 Y 115 KV PARA LA S/E LLANO SANCHEZ Y CAC	Chepo	0.0	0.0	245.0	245.0	235.3
AMPLIACIÓN S/E VELADERO 230 KV (3 LT-E1)	Chepo	200.7	200.7	228.5	228.5	7.0
AMPLIACIÓN S/E LLANO SÁNCHEZ 230KV (3 LT-E1)	Chepo	171.4	171.4	213.9	213.9	15.4
AMPLIACIÓN S/E CHORRERA 230KV (3 LT-E1)	Chepo	117.8	117.8	152.4	152.4	14.7
AMPLIACIÓN S/E PANAMA 230KV (3 LT-E1)	Chepo	245.9	245.9	282.3	282.3	15.6
RESTAURACIÓN REPOSICIÓN TRANSFORMADOR DE ATERRIAJE	Chepo	0.0	0.0	342.1	342.1	335.4
REPOSICIÓN T2 DE LA SUBESTACIÓN CHORRERA	Chepo	0.0	0.0	2,204.0	2,204.0	2,189.0
REPOSICIÓN T1 S/E LLANO SANCHEZ	Chepo	0.0	0.0	2,985.5	2,985.5	2,958.6
INSTALACIÓN SVC S/E PANAMA II 230 KV	Chepo	0.0	0.0	2,277.4	2,277.4	1,074.0
INSTALACIÓN SVC EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ 230KV	Chepo	5,708.9	5,708.9	1,742.9	1,742.9	551.3
REPOSICIÓN T1 S/E MATA DE NANCE	Chepo	61.0	61.0	307.7	307.7	246.9
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE S/E PANAMA II	Chepo	0.0	0.0	2,801.8	2,801.8	2,794.4
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 230KV DE LA S/E PROGRESO	Chepo	156.4	156.4	14.4	14.4	0.1
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 34.5KV DE LA S/E PROGRESO	Chepo	167.1	167.1	147.2	147.2	132.0
REPOSICIÓN DE LOS REACTORES R1 Y R2 DE LA S/E MATA DE NANCE	Chepo	435.5	435.5	629.9	629.9	575.2
AMPLIACIÓN S/E MATA DE NANCE (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	Chepo	1,567.9	1,567.9	144.0	144.0	2.5
AMPLIACIÓN S/E PROGRESO (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	Chepo	585.3	585.3	50.0	50.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y DISPOSITIVOS DE COMUNICACIÓN	Chepo	0.0	0.0	49.0	49.0	48.9
REPOSICIÓN DE RECTIFICADORES	Chepo	149.8	149.8	113.8	113.8	0.0
REPOSICIÓN REEMPLAZO PTS S/E PANAMA, CÁCERES Y CAL	Chepo	0.0	0.0	1,451.7	1,451.7	1,450.9
REPOSICIÓN Y ADQUISICIÓN DE PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LÍNEAS DE 230 Y 115 KV	Chepo	700.0	700.0	444.7	444.7	106.6
AMPLIACIÓN DE LA NAVE 1 DE LA S/E ESPERANZA Y TRAMO DE LÍNEA 230KV CHAN I (TRAMO)	Chepo	1,400.0	1,400.0	2,599.8	2,599.8	2,590.6
HABILITACIÓN SISTEMA DE ADQUISICIÓN DE DATOS POR RELÉ	Chepo	54.5	54.5	75.0	75.0	36.9
CONSTRUCCIÓN SVC 150 MVAR PANAMÁ III 230 KV	Chepo	1,800.0	1,800.0	236.0	236.0	0.0
REPOSICIÓN T2 S/E LLANO SÁNCHEZ 100 MVA	Chepo	61.0	61.0	244.2	244.2	234.9
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 500/230 KV	Chepo	1,800.0	1,800.0	236.0	236.0	0.7
AMPLIACIÓN S/E CHIRIQUÍ GRANDE 500/230 KV	Chepo	1,800.0	1,800.0	227.4	227.4	0.2
MEJORAMIENTO PLANTA ELÉCTRICA AUXILIAR	Chepo	0.0	0.0	134.0	134.0	133.8
AMPLIACIÓN DEL PATIO DE 230 KV S/E CAÑAZAS	Chepo	763.2	763.2	1,703.7	1,703.7	1,701.1
AMPLIACIÓN DE REACTORES 20 MVAR S/E GUASQUITAS 230 KV	Chepo	20.0	20.0	259.4	259.4	254.4

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCIÓN FÍSICA Y FINANCIERA DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMA Y/O PROYECTO	PROVINCIA	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	PRESUPUESTO			
			APROBADO	MODIFICADO	ASIGNACIÓN A DICIEMBRE	EJECUCIÓN COMPROMETIDO
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.		150,767.3	150,690.3	158,641.6	158,641.6	103,893.7
AMPLIACIÓN DE REACTORES 40 MVAR S/E CHANGUINOLA 230 KV	Chepo	20.0	20.0	655.8	655.8	650.9
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E VEL 230 KV	Chepo	20.0	20.0	1,090.9	1,090.9	1,088.4
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 120MVAR S/E SAN BARTOLO 230 KV	Chepo	20.0	20.0	805.6	805.6	800.7
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 30 MVAR S/E LLANO SÁNCHEZ 230 KV	Chepo	20.0	20.0	417.7	417.7	411.7
CONSTRUCCION NUEVA SUBESTACIÓN BURUNGA	Chepo	0.0	0.0	26.5	26.5	0.0
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES		3,694.7	3,694.7	2,585.8	2,585.8	1,031.1
REPOSICION PROTECCIONES DIFERENCIALES	A Nivel Nacional	0.0	0.0	255.3	255.3	255.3
EQUIPAMIENTO PLANTAS ELÉCTRICAS AUXILIARES DE RESPALDO	A Nivel Nacional	0.0	0.0	83.0	83.0	82.3
REPOSICIÓN DE EQUIPO DE PRUEBAS Y MEDICIONES	A Nivel Nacional	0.0	0.0	80.0	80.0	79.5
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS DE 34.5 KV EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	A Nivel Nacional	25.0	25.0	4.3	4.3	0.0
REPOSICIÓN DE MEDIDORES DE SF6 EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	A Nivel Nacional	60.0	60.0	54.2	54.2	43.8
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO EN LÍNEA DE TRANSFORMADORES	A Nivel Nacional	700.0	700.0	196.0	196.0	0.7
REPOSICIÓN DE PARARRAYOS PARA LA S/E PANAMÁ Y S/E LLANO SÁNCHEZ	A Nivel Nacional	137.0	137.0	13.7	13.7	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE MAQUINA FILTRADORA DE ACEITE DIELECTRICO	A Nivel Nacional	250.0	250.0	60.0	60.0	0.0
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO DE CONTAMINACIÓN DE AISLADORES EN ÁREAS CRÍTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	A Nivel Nacional	400.0	400.0	23.0	23.0	0.0
REPOSICIÓN TORRES DE COMUNICACIÓN	A Nivel Nacional	172.7	172.7	172.7	172.7	0.0
IMPLEMENTACIÓN ENLACE ÓPTICO MATA DEL NANCE- VALBUENA, TABOGA - LLANO SÁNCHEZ Y CHIMENEIA - CALDERA	A Nivel Nacional	200.0	200.0	48.0	48.0	0.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS MOTORIZADAS S/E PMA Y LLANO SÁNCHEZ 230 KV.	A Nivel Nacional	250.0	250.0	5.0	5.0	1.3
REHABILITACION FUNDA Y BASE TORRES LT 115-25 PROGR	A Nivel Nacional	1,500.0	1,500.0	1,359.7	1,359.7	337.3
TRANSFORMADORES DE CORRIENTES	A Nivel Nacional	0.0	0.0	231.0	231.0	230.9
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND		2,016.6	2,016.6	2,016.6	2,016.6	1,152.2
FORTALECIMIENTO Y ACTUALIZACIÓN DEL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	Panamá	130.0	130.0	130.0	130.0	0.0
CONSTRUCCIÓN DE UN ANEXO EN EL CND	Panamá	320.0	320.0	424.0	424.0	371.0
MEJORAMIENTO A LA NORMATIVA PARA LA OPERACIÓN INTEGRADA Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO	Panamá	105.5	105.5	237.5	237.5	50.5
MEJORAMIENTO DEL SISTEMA SCADA	Panamá	796.6	796.6	560.6	560.6	283.4
EQUIPAMIENTO PARA EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	Panamá	664.5	664.5	664.5	664.5	447.4
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA		4,546.0	4,546.0	4,540.0	4,540.0	2,948.2
EQUIPAMIENTO ADQUISICIÓN DE 20 ESTACIONES HIDROLÓGICAS	A Nivel Nacional	481.0	481.0	481.0	481.0	141.9
MEJORAMIENTO AUTOMATIZADOS Y MODERNIZACIÓN DE RED DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS	A Nivel Nacional	0.0	0.0	576.0	576.0	575.3
INSTALACIÓN DE LA COMUNICACIÓN PARA LOS SENSORES DE DESCARGAS ELÉCTRICAS	A Nivel Nacional	50.0	50.0	50.0	50.0	0.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN SOFTWARE DE INTEGRACIÓN	A Nivel Nacional	400.0	400.0	388.0	388.0	171.1
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE SENSORES DE DESCARGA ELÉCTRICA Y UN CEREPRO	A Nivel Nacional	600.0	600.0	600.0	600.0	110.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN RADAR METEOROLÓGICO, BANDA C DE DOBLE POLARIDAD CON TECNOLOGÍA DOPPLER FASE II	A Nivel Nacional	2,145.0	2,145.0	2,145.0	2,145.0	1,950.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE 30 ESTACIONES METEOROLÓGICAS	A Nivel Nacional	570.0	570.0	0.0	0.0	0.0
INSTALACIÓN DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS E HIDROLÓGICAS	A Nivel Nacional	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL		4,700.0	4,700.0	5,168.7	5,168.7	2,878.2
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL	Panamá	4,700.0	4,700.0	5,168.7	5,168.7	2,878.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
INFORME MENSUAL DE AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS/PROYECTOS	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA		
	PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	POR COMPROMETER
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	158,641.6	103,893.7	54,747.8
TRANSMISIÓN	144,330.4	95,884.0	48,446.5
LÍNEAS	94,895.5	68,015.8	26,879.7
CONSTRUCCIÓN L/T230 GUASQUITAS-PANAMA 2	139.0	139.0	0.0
CONSTRUCCIÓN LT PANAMÁ II - CHEPO 230 kV (DC) Y CHEPO - METETÍ 230 kV (CS)	53.3	3.8	49.5
AMPLIACIÓN S/E SANTA RITA 115 kV LIN SANTA RITA -PM	90.2	90.2	0.0
CONSTRUCCIÓN LÍNEA SUBTERRÁNEA PANAMÁ - CÁCERES 115 kV	5.9	0.4	5.5
MEJORAMIENTO LT01 VEL. - LLSAN - CHOR - PMÁ 230 kV	1.7	0.0	1.7
REPOSICIÓN DE INTERRUPTORES DE 230 kV DE S/E MATA DE NANCE	126.9	3.7	123.3
REPOSICIÓN PLAN DE REPOSICIÓN DE ACTIVOS ELÉCTRICOS	557.0	556.4	0.6
MEJORAMIENTO LT02 VEL. - LLSAN - ECO - PMÁ II 230 kV	6.3	0.0	6.3
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	2,548.6	315.7	2,232.9
FORTALECIMIENTO L/T 230 kV GUSQUITAS	793.3	789.7	3.6
FORTALECIMIENTO L/T 230 kV GUSQUITAS-VELADERO	4,739.8	4,739.8	0.0
MEJORAMIENTO L/T 230 kV SANTA RITA-PANAMA II Y SANTA RITA-CACERES	15,477.3	10,347.8	5,129.5
CONSTRUCCIÓN DE LA CUARTA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 500 kV	1,295.6	372.2	923.3
REPOSICIÓN LÍNEA MATA DE NANCE - PROGRESO - FRONTERA 230 kV	2,202.0	2,061.0	141.0
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV VELADERO - LLANO SÁNCHEZ - E1 (3LT - TRAMO 01)	23,326.0	13,887.1	9,438.9
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV LLANO SÁNCHEZ - CHORRERA - E1 (3LT - TRAMO 02)	17,101.6	14,403.1	2,698.5
CONSTRUCCIÓN L/T 230 kV CHORRERA - PANAMA - E1 (3LT - TRAMO 03)	21,881.4	17,373.1	4,508.3
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE LA S/E CHORRERA	117.0	82.3	34.7
MEJORAMIENTO TRANSFORMADOR T3 DE LLANO SANCHEZ	182.4	153.7	28.8
EQUIPAMIENTO INSTALACIÓN DE AUTOTRANSFORMADOR	3,200.4	1,929.3	1,271.1
REPOSICIÓN DE SEIS INTERRUPTORES DE 230	230.0	219.8	10.2
AMPLIACIÓN S/E PANAMA II PATIO DE 115 kV LIN SANTA	61.7	61.7	0.0
REPOSICIÓN REEMPLAZO HILO DE GUARDA ZONAS 1 Y 3	758.0	486.1	271.9
SUBESTACIONES	49,434.9	27,868.2	21,566.8
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E CHEPO 230 kV	2,815.4	3.5	2,811.9
CONSTRUCCIÓN NUEVA S/E METETÍ 230 kV	121.3	3.0	118.3
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E CHO 230 kV (SVC)	5,075.7	2,234.4	2,841.3
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 60 MVAR S/E PMÁ II 230 kV (SVC)	3,855.6	1,377.3	2,478.3
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	16.3	0.0	16.3
AMPLIACIÓN S/E SABANITAS 230 kV, LT SAB. - PMÁ III	26.4	1.6	24.8
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ 115 kV, LT PMÁ - CÁCERES 115 kV	3.8	0.0	3.8
AMPLIACIÓN S/E CÁCERES 115 kV, LT PMÁ - CÁCERES 115 kV	3.8	0.0	3.8
INSTALACIÓN T2 S/E CHANGUINOLA 50 MVA	17.5	2.5	15.0
EQUIPAMIENTO AUTOMATIZACIÓN DE S/E CÁCERES	20.0	0.4	19.6
CONSTRUCCIÓN DE NUEVA S/E PANAMÁ III 230 kV	3,320.6	55.6	3,265.0
REPOSICIÓN DEL T1 DE LA S/E PROGRESO	258.2	249.8	8.4
REPOSICIÓN DEL T2 DE LA S/E PANAMÁ	130.1	125.3	4.8
AMPLIACIÓN DE LA S/E 24 DE DICIEMBRE Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 230-2A Y 230-2B	1,681.0	0.0	1,681.0
AMPLIACIÓN S/E EL COCO PATIO 230 kV	3,374.0	0.0	3,374.0
CONSTRUCCIÓN S/E SAN BARTOLO	2,795.6	2,792.5	3.1
AMPLIACIÓN DEL PATIO 34.5 kV DE LA S/E BOQUERÓN III	379.7	363.5	16.1
SUMINISTRO DE PARARRAYOS 230 Y 115 kV PARA LA S/E LLANO SANCHEZ Y CAC	245.0	235.3	9.7
AMPLIACIÓN S/E VELADERO 230 kV (3 LT-E1)	228.5	7.0	221.5
AMPLIACIÓN S/E LLANO SÁNCHEZ 230kV (3 LT-E1)	213.9	15.4	198.4
AMPLIACIÓN S/E CHORRERA 230kV (3 LT-E1)	152.4	14.7	137.7
AMPLIACIÓN S/E PANAMA 230kV (3 LT-E1)	282.3	15.6	266.7
RESTAURACIÓN REPOSICIÓN TRANSFORMADOR DE ATERRIZAJE	342.1	335.4	6.6
REPOSICIÓN T2 DE LA SUBESTACIÓN CHORRERA	2,204.0	2,189.0	15.0
REPOSICIÓN T1 S/E LLANO SANCHEZ	2,985.5	2,958.6	26.9
INSTALACIÓN SVC S/E PANAMA II 230 kV	2,277.4	1,074.0	1,203.3
INSTALACIÓN SVC EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ 230kV	1,742.9	551.3	1,191.6
REPOSICIÓN T1 S/E MATA DE NANCE	307.7	246.9	60.8
AMPLIACIÓN TRANSFORMADOR T3 DE S/E PANAMA II	2,801.8	2,794.4	7.4
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 230kV DE LA S/E PROGRESO	14.4	0.1	14.3
REPOSICIÓN INTERRUPTORES DE 34.5kV DE LA S/E PROGRESO	147.2	132.8	14.5
REPOSICIÓN DE LOS REACTORES R1 Y R2 DE LA S/E MATA DE NANCE	629.9	575.2	54.7

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
INFORME MENSUAL DE AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS/PROYECTOS	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA		
	PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	POR COMPROMETER
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	158,641.6	103,893.7	54,747.8
AMPLIACIÓN S/E MATA DE NANCE (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	144.0	2.5	141.5
AMPLIACIÓN S/E PROGRESO (NUEVA LT230KV MDN-PROG.-FRONT.)	50.0	0.0	50.0
EQUIPAMIENTO Y DISPOSITIVOS DE COMUNICACIÓN	49.0	48.9	0.1
REPOSICIÓN DE RECTIFICADORES	113.8	0.0	113.8
REPOSICIÓN REEMPLAZO PTS S/E PANAMA, CACERES Y CAL	1,451.7	1,450.9	0.8
REPOSICIÓN Y ADQUISICIÓN DE PROTECCIONES DIFERENCIALES DE LÍNEAS DE 230 Y 115 Kv	444.7	106.6	338.1
AMPLIACIÓN DE LA NAVE 1 DE LA S/E ESPERANZA Y TRAMO DE LÍNEA 230KV CHAN I (TRAMO A Y	2,599.8	2,590.6	9.2
HABILITACIÓN SISTEMA DE ADQUISICIÓN DE DATOS POR RELÉ	75.0	36.9	38.1
CONSTRUCCIÓN SVC 150 MVAR PANAMÁ III 230 KV	236.0	0.0	236.0
REPOSICIÓN T2 S/E LLANO SÁNCHEZ 100 MVA	244.2	234.9	9.3
AMPLIACIÓN S/E PANAMÁ III 500/230 KV	236.0	0.7	235.3
AMPLIACIÓN S/E CHIRIQUÍ GRANDE 500/230 KV	227.4	0.2	227.2
MEJORAMIENTO PLANTA ELÉCTRICA AUXILIAR	134.0	133.8	0.2
AMPLIACIÓN DEL PATIO DE 230 KV S/E CAÑAZAS	1,703.7	1,701.1	2.6
AMPLIACIÓN DE REACTORES 20 MVAR S/E GUASQUITAS 230 KV	259.4	254.4	5.0
AMPLIACIÓN DE REACTORES 40 MVAR S/E CHANGUINOLA 230 KV	655.8	650.9	4.9
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 90 MVAR S/E VEL 230 KV	1,090.9	1,088.4	2.6
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 120MVAR S/E SAN BARTOLO 230 KV	805.6	800.7	4.8
AMPLIACIÓN DE BANCO DE CAPACITORES 30 MVAR S/E LLANO SÁNCHEZ 230 KV	417.7	411.7	6.0
CONSTRUCCIÓN NUEVA SUBESTACIÓN BURUNGA	26.5	0.0	26.5
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	2,585.8	1,031.1	1,554.7
REPOSICIÓN PROTECCIONES DIFERENCIALES	255.3	255.3	0.0
EQUIPAMIENTO PLANTAS ELÉCTRICAS AUXILIARES DE RESPALDO	83.0	82.3	0.7
REPOSICIÓN DE EQUIPO DE PRUEBAS Y MEDICIONES	80.0	79.5	0.5
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS DE 34.5 KV EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	4.3	0.0	4.3
REPOSICIÓN DE MEDIDORES DE SFG EN LA S/E LLANO SÁNCHEZ	54.2	43.8	10.3
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO EN LÍNEA DE TRANSFORMADORES	196.0	0.7	195.3
REPOSICIÓN DE PARARRAYOS PARA LA S/E PANAMÁ Y S/E LLANO SÁNCHEZ	13.7	0.0	13.7
IMPLEMENTACIÓN DE MAQUINA FILTRADORA DE ACEITE DIELECTRICO	60.0	0.0	60.0
IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE MONITOREO DE CONTAMINACIÓN DE AISLADORES EN ÁREAS CRÍTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	23.0	0.0	23.0
REPOSICIÓN TORRES DE COMUNICACIÓN	172.7	0.0	172.7
IMPLEMENTACIÓN ENLACE ÓPTICO MATA DEL NANCE- VALBUENA, TABOGA - LLANO SÁNCHEZ Y CHIMENEA - CALDERA	48.0	0.0	48.0
REPOSICIÓN DE CUCHILLAS MOTORIZADAS S/E PMA Y LLANO SÁNCHEZ 230 KV	5.0	1.3	3.7
REHABILITACION FUNDA Y BASE TORRES LT 115-25 PROGR	1,359.7	337.3	1,022.4
TRANSFORMADORES DE CORRIENTES	231.0	230.9	0.1
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,016.6	1,152.2	864.4
FORTALECIMIENTO Y ACTUALIZACIÓN DEL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	130.0	0.0	130.0
CONSTRUCCIÓN DE UN ANEXO EN EL CND	424.0	371.0	53.0
MEJORAMIENTO A LA NORMATIVA PARA LA OPERACIÓN INTEGRADA Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO	237.5	50.5	187.0
MEJORAMIENTO DEL SISTEMA SCADA	560.6	283.4	277.2
EQUIPAMIENTO PARA EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	664.5	447.4	217.1
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	4,540.0	2,948.2	1,591.8
EQUIPAMIENTO ADQUISICIÓN DE 20 ESTACIONES HIDROLÓGICAS	481.0	141.9	339.1
MEJORAMIENTO AUTOMATIZADOS Y MODERNIZACIÓN DE RED DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS	576.0	575.3	0.7
INSTALACIÓN DE LA COMUNICACIÓN PARA LOS SENSORES DE DESCARGAS ELÉCTRICAS	50.0	0.0	50.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN SOFTWARE DE INTEGRACIÓN	388.0	171.1	216.9
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE SENSORES DE DESCARGA ELÉCTRICA Y UN CEREBRO	600.0	110.0	490.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE UN RADAR METEOROLÓGICO, BANDA C DE DOBLE POLARIDAD CON TECNOLOGÍA DOPPLER FASE II	2,145.0	1,950.0	195.0
EQUIPAMIENTO Y ADQUISICIÓN DE 30 ESTACIONES METEOROLÓGICAS	0.0	0.0	0.0
INSTALACIÓN DE ESTACIONES METEOROLÓGICAS E HIDROLÓGICAS	300.0	0.0	300.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	5,168.7	2,878.2	2,290.6
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL	5,168.7	2,878.2	2,290.6