



ETESA

Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

DIRECCION DE TRANSMISION

GERENCIA DE INSPECCIÓN

INFORME DE AVANCES

PROYECTOS EN EJECUCIÓN

31 de Julio de 2018

PANAMÁ

1.	L/T 115 & 230 kV Santa Rita - Chagres – Panamá I	8
	<i>Código SINIP: 9453.012</i>	
1.1	Contrato – GG-021-2012	9
1.1.1	Objetivo	9
1.1.2	Avance del Proyecto	9
1.1.3	Avance Físico	9
1.1.4	Observaciones	9
2.	<u>Adición de la SE Santa Rita y SE Panamá II</u>	9
	<i>Código SINIP: 9453.023, 9453.026</i>	
2.1	Contrato - GG-018-2012	10
2.1.1	Objetivo	10
2.1.2	Avance del Proyecto	10
2.1.3	Avance Físico	10
2.1.4	Observaciones	10
3.	Transformadores de Potencia: Adición del T3 de la S/E Chorrera; Adición del T3 S/E Llano Sánchez y Reemplazo del T2 de la S/E Mata de Nance	10
	<i>Código SINIP: 9453.055</i>	
3.1	Contrato – GG-105-2010 Transformadores	11
3.1.1	Objetivo	11
3.1.2	Avance del Proyecto	11
3.1.3	Avance Físico	11
4.	Equipos Electromecánicos para Energización de TX de Subestación Chorrera	13
	<i>Código SINIP: 9453.016</i>	
4.1	Contrato – GG-082-2011	13
4.1.1	Objetivo	13
4.1.2	Avance del Proyecto	13
4.1.3	Avance Físico	13
5	Transformador T5 de SE Panamá	14
	<i>Código SINIP: 9453.01</i>	
5.1	Contrato – GG-036-2011 Suministro del Transformador No. 5	14
5.1.1	Objetivo	14
5.1.2	Avance del Proyecto	14
5.1.3	Avance Físico	14

6. Equipos asociados al Transformador No. 5 15

Código SINIP: 9453.01

6.1	Contrato – GG-017-2012	15
6.1.1	Objetivo	15
6.1.2	Avance del Proyecto	15
6.1.3	Avance Físico	15
6.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	16
6.1.5	Observaciones	16

7. Suministro y Construcción de la Subestación El Higo 230/34.5 kV 17

Código SINIP: 9453.018

7.1	Contrato – GG-079-2012	17
7.1.1	Objetivo	17
7.1.2	Avance del Proyecto	17
7.1.3	Avance Físico	17
7.1.4	Observaciones	17

8 Subestación San Bartolo 230/115/34.5 kV 19

Código SINIP: 9770.006

8.1	Contrato – GG-045-2013	19
8.1.1	Objetivo	19
8.1.2	Avance del Proyecto	19
8.1.3	Avance Físico	19
8.1.4	Observaciones	

9 Reemplazo de Interruptores de 230 kV de SE Panamá 21

Código SINIP: 9731.033

9.1	Contrato – GG-072-2013	21
9.1.1	Objetivo	21
9.1.2	Avance del Proyecto	21
9.1.3	Avance Físico	21
9.1.4	Observaciones	21

10 Adición del T-2 en la Subestación Boquerón III 22

Código SINIP: 9770.005

10.1.1	Contrato – GG-094-2013	22
10.1.2	Objetivo	22
10.1.3	Avance del Proyecto	22
10.1.4	Avance Físico	22

11	Tercera Línea de Transmisión 230 kV	23
<i>Código SINIP: 9453.065, 9453.072, 9453.073, 9453.074, 9453.075, 9453.076, 9453.077</i>		
11.1	Contrato – GG-138-2013	23
11.1.1	Objetivo	23
11.1.2	Avance del Proyecto	23
11.1.3	Avance Físico	23
12.	Reemplazo de Transformadores T-2 y TT-2 Subestación Chorrera y T-1 Subestación Llano Sánchez	31
<i>Código SINIP: 9453.051, 9453.062, 9453.058</i>		
12.1	Contrato – GG-084-2013	31
12.1.1	Objetivo	31
12.1.2	Avance del Proyecto	31
12.1.3	Avance Físico	31
12.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	
12.1.5	Observaciones	31
13.	Adición del Autotransformador T3 de SE Panamá II	32
<i>Código SINIP: 9453.055</i>		
13.1	Contrato GG-058-2014	32
13.1.1	Objetivo	32
13.1.2	Avance del Proyecto	32
13.1.4	Trabajos Programados para el Próximo Período	32
13.1.5	Observaciones	32
14.	Adición de Banco de Capacitores en SE Panamá II y Llano Sánchez	33
<i>Código SINIP: 9453.079, 9453.08</i>		
14.1	Contrato GG-020-2013	33
14.1.1	Objetivo	33
14.1.2	Avance del Proyecto	33
14.1.3	Avance Físico	33
14.1.4	Observaciones	33
15.	Servicios de Inspección para la Construcción de la Subestación San Bartolo y la Adición del Transformador T2 en la Subestación Boquerón	34
<i>Código SINIP: 9770.006</i>		
15.1	Contrato GG-033-2014	34
15.1.1	Objetivo	34
15.1.2	Avance del Proyecto	34
15.1.3	Trabajos Ejecutados durante este Período	34
15.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	34

16. Diseño y Ejecución del Movimiento de Tierra, Estabilización de Taludes, Drenajes y Obras Complementarias para los Bancos de Capacitores y SVC en las Subestaciones de Chorrera, Llano Sánchez y Panamá II. 35

Código SINIP: 9453.054, 9453.116, 9453.117

- 16.1 Contrato GG-071-2015 35
- 16.1.1 Objetivo 35
- 16.1.2 Avance del Proyecto 35
- 16.1.3 Trabajos Ejecutados durante este Período 35
- 16.1.4 Trabajos Programados para el próximo período 36

17. Reemplazo de Reactores de 34.5 kV de la Subestación Mata de Nance y Reemplazo de los interruptores de Potencia de 34.5 kV. 38

Código SINIP: 9453.067, 9453.071

- 17.1 Contrato GG-100-2015 38
- 17.1.1 Objetivo 38
- 17.1.2 Avance del Proyecto 38
- 17.1.3 Trabajos Ejecutados durante este Período 38
- 17.1.4 Trabajos Programados para el próximo período 38

18. Adición de Banco de Capacitores en SE Chorrera y SE Panamá II 39

Código SINIP: 9453.116, 9453.117

- 18.1 Contrato GG-112-2015 39
- 18.1.1 Objetivo 39
- 18.1.2 Avance del Proyecto 39
- 18.1.3 Trabajos Ejecutados durante este Período 39
- 18.1.4 Trabajos Programados para el próximo período 39

19. Reemplazo de la LT Mata de Nance – Progreso - Frontera 40

Código SINIP: 9453.053

- 19.1 Contrato GG-101-2015 40
- 19.1.1 Objetivo 40
- 19.1.2 Avance del Proyecto 40
- 19.1.3 Trabajos Ejecutados durante este Período 40
- 19.1.4 Trabajos Programados para el próximo período 40

20. Suministro de 4 Autotransformadores de Potencia MDN-PRO-LLS-PMA 41

Código SINIP: 9453.108, 9453.109, 9453.130, 9453.063

- 20.1 Contrato GG-069-2016 41
- 20.1.1 Objetivo 41
- 20.1.2 Avance del Proyecto 41
- 20.1.3 Trabajos Ejecutados durante este Período 41

20.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	41
21.	Consultoría para la asistencia en la realización de los trabajos de verificación y aprobación de diseños eléctricos, civiles y afines asociadas al contrato denominado “Suministro de equipos, materiales y servicios de compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC/STATCOM) en las subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez”.	43
	<i>Código SINIP: 9453.057</i>	
21.1	Contrato GG-130-2016	43
21.1.1	Objetivo	43
21.1.2	Avance del Proyecto	43
21.1.3	Trabajos Ejecutados durante este Período	43
21.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	43
22.	Suministro de equipos, materiales y servicios de compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC/STATCOM) en las subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez de 230 kV.	
	<i>Código SINIP: 9453.057, 9453.054</i>	
22.1	Contrato GG-037-2016	45
22.1.1	Objetivo	45
22.1.2	Avance del Proyecto	45
22.1.3	Trabajos ejecutados durante este período	46
22.1.4	Trabajos programados para el próximo período	
23.	Adiciones a Subestaciones de 230 kV en SE Progreso y SE Mata de Nance, y Reemplazo de Interruptores en SE Progreso.	49
	<i>Código SINIP: 9453.068, 9453.069, 9453.070</i>	
23.1	Contrato GG-034-2017	49
23.1.1	Objetivo	49
23.1.2	Avance del Proyecto	49
23.1.3	Trabajos ejecutados durante este período	49
23.1.4	Trabajos programados para el próximo período	
24.	Suministro de Equipos Principales para Proyecto de Reactores de 230 kV en las Subestaciones de Guasquitas y Changuinola.	53
	<i>Código SINIP: 9453.121, 9453.122</i>	
24.1	Contrato GG-069-2017	53
24.1.1	Objetivo	53
24.1.2	Avance del Proyecto	53
24.1.4	Trabajos programados para el próximo período	54

25. Aumento de capacidad de la línea de transmisión Guasquitas – Veladero LT 230-16/17.

Código SINIP: 9453.042

25.1	Contrato GG-115-2017	57
25.1.1	Objetivo	57
25.1.2	Avance del Proyecto	57
25.1.3	Trabajos Ejecutados durante este Período	57
25.1.4	Trabajos Programados para el próximo período	57

26. Montaje, comisionado, puesta en servicio y obras civiles para los autotransformadores de potencia de las Subestaciones de Panamá I, Llano Sánchez, Progreso y Mata de Nance 59

Código SINIP: 9453.108, 9453.109, 9453.130, 9453.063

26.1	Contrato GG-134-2017	59
26.1.1	Objetivo	59
26.1.2	Avance del Proyecto	59
26.1.3	Trabajos ejecutados durante este período	59
26.1.4	Trabajos programados para el próximo período	

27. Aumento de capacidad de la línea de transmisión Mata de Nance – Veladero, LT 230-5B/6C. 61

Código SINIP: 9453.043

27.1	Contrato GG-136-2017	61
27.1.1	Objetivo	61
27.1.2	Avance del Proyecto	61
27.1.3	Trabajo ejecutados durante este período	61
27.1.4	Trabajos programados para el próximo período	

28. Suministro, montaje, comisionado, puesta en servicio y obras civiles para los Bancos de Capacitores de 230 kV en las Subestaciones de Llano Sánchez, San Bartolo y Veladero. 63

Código SINIP: 9453.118, 9453.119, 9453.120

28.1	Contrato GG-131-2017	63
28.1.1	Objetivo	63
28.1.2	Avance del Proyecto	63
28.1.3	Trabajos ejecutados durante este período	63
28.1.4	Trabajos programados para el próximo período	63

1. L/T 115 & 230 kV Santa Rita – Chagres – Panamá II

1.1 Contrato GG-021-2012

Suministro y construcción de las líneas de transmisión del Proyecto Colón Fase II.

1.1.1 Objetivo

Construir una línea de transmisión eléctrica de doble circuito de 230 kV desde Santa Rita hasta Panamá II, para incrementar de 300 a 1000 MVA la capacidad de transmisión desde Colón hacia Panamá II, dividida en dos tramos:

- Santa Rita – Chagres con una longitud de 27 kilómetros.
- Chagres – Panamá II con una longitud de 21 kilómetros.

1.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató al consorcio Energy Istmo por un monto de B/. 15,199,609.51 para la ejecución del proyecto en un plazo de 450 días a partir del 26 de Julio de 2012 (Orden de Proceder).

El avance es de 100%

1.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad.

Actualmente se procesa la adenda #6 del contrato con objeto de realizar el balance contable de los materiales pendientes de entrega por parte del contratista, para posterior firma del acta de recibo sustancial del contrato.

El primer tramo del Proyecto (Santa Rita – Chagres) fue energizado el 28 y 29 de enero de 2017, mientras que el segundo tramo (Chagres – Panamá II) fue energizado el 10 de abril y el 24 de mayo de 2018; desde entonces ambos tramos se encuentran en operación.

1.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Personal de la Gerencia de Inspección, Almacenes y Auditoría Interna de ETESA, realizaron en SE Chorrera la revisión de los materiales de devolución y repuestos a entregar por parte de Energy Istmo.

1.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Energy Istmo debe subsanar la condición y cantidades de los materiales entregados, ya que los mismos no fueron aceptados dada la condición de deterioro que presentaban y se les exigió la reposición de los materiales afectados.

- Se encuentra en trámite la Adenda # 6 del contrato GG-021-2012, en espera del refrendo de Contraloría General de la República.
- Proceso de capitalización de los activos

2. Adición de la SE Santa Rita y SE Panamá II

2.1 Contrato GG-018-2012

Suministro y construcción de las ampliaciones de las subestaciones 115 kV del Proyecto Colón Fase II.

2.1.1 Objetivo

Ampliar las Subestaciones de Santa Rita y Panamá II para incrementar la capacidad de transmisión desde Colón hacia Panamá.

2.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa ARGENCOBRA por un monto de B/. 3,854,003.31 para la ejecución del proyecto en un plazo de 420 días calendario a partir del 30 de julio de 2012 (Orden de Proceder). Debido a atrasos en la obtención de las libranzas, se brindó una extensión de tiempo para culminar los trabajos, con base a esta extensión la nueva fecha de culminación sería el 30 de julio de 2015.

El avance es de **100%**

2.1.3 Avance Físico

Luego de completado el refrendo de la Adenda #4 del contrato por parte de la Contraloría General de la República, se realizó la firma del acta de recibo sustancial el día 30 de abril de 2017.

2.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Este Proyecto se encuentra en operación desde 2015.

2.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Definir los montos reclamados por el contratista en concepto de endosos de pólizas e intereses por pagos de cuentas tardíos.
- Proceso de Capitalización del activo
- Devolución de Retenciones y cierre de contrato

3. Transformadores de Potencia: Adición del T3 de la SE Chorrera; Adición del T3 SE Llano Sánchez y Reemplazo del T2 de Mata de Nance

3.1 Contrato GG-105-2010

Suministro e instalación de tres (3) transformadores: T3 de SE Chorrera; T3 de SE Llano Sánchez y T2 de Mata del Nance.

3.1.1 Objetivo

Aumentar la capacidad de transformación adicionando un Autotransformador de Potencia de 100 MVA en la SE Chorrera que duplicará la capacidad de la SE Chorrera y un Autotransformador de 100 MVA en la SE Llano Sánchez que incrementará la capacidad de 60 a 160 y reemplazar el Autotransformador de 70 MVA de la SE Mata de Nance.

3.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A, por un monto de B/. 7,783,029.25 para la ejecución del Proyecto en un plazo de 450 días calendario, a partir del 30 de julio de 2012 (Orden de Proceder).

El avance es de **100%**

3.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad. Por medio del memorando ETE-DTR-GI-051-2018 fue remitida toda la documentación requerida para el trámite del pago del 10% de las retenciones del contrato para cierre del mismo.

3.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

3.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.



EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA S.A.

MEMORANDO
ETE-DTR-GI-051-2018

PARA: Johanna Jurado – Gerente de Planificación y Tesorería

DE: Ing. Eduardo Brugiatti – Gerente de Inspección

ASUNTO: Devolución del resto de las retenciones – Contrato No. GG-105-2010
"Suministro e Instalación de tres (3) transformadores, T-3 de Subestación Chorrera; T-3 de Subestación Llano Sánchez y T-2 de Subestación Mata de Nance"

FECHA: 15 de febrero de 2018

4. Equipos Electromecánicos para Energización de TX de Subestación Chorrera

4.1 Contrato GG-082-2011

Construcción de las ampliaciones de los patios de 230 kV Y 34.5 kV de la SE Chorrera y de los patios de 230 y 115 kV de SE Llano Sánchez.

4.1.1 Objetivo

Conectar de forma permanente el Autotransformador de Potencia de 100 MVA de la SE Chorrera, mediante la adición de 2 Interruptores de Potencia de 230 kV y 2 Interruptores de Potencia de 34.5 kV ; y el Autotransformador de Potencia de 100 MVA de la SE Llano Sánchez por medio de la instalación de 2 Interruptor de Potencia de 115 kV y 1 Interruptor de Potencia de 230 Kv.

4.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 5,693,503.55 para la ejecución del proyecto en 360 días calendario a partir del 30 de enero de 2012 (Orden de Proceder)

El avance es de **100%**

4.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad.

4.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

4.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.

5. Suministro de Autotransformador T5 de SE Panamá

5.1 Contrato GG-036-2011

Suministro. Obra civiles, montaje y pruebas del Autotransformador de Potencia T5 de la SE Panamá incrementando la capacidad de la Subestación de 700 a 1050 MVA.

5.1.1 Objetivo

Adicionar un Autotransformadr de Potencia de 350 MVA en la SE Panamá.

5.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 3,494,288.30 para la ejecución del proyecto en 450 días calendario a partir del 15 de septiembre de 2011 (Orden de Proceder)

El avance es de **100%**

5.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad.

5.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Seguimiento de la Adenda #5 al contrato el cual se encuentra en Contraloría General de la República desde

5.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Refrendo de la Adenda #5
- Trámite de las cuentas 6 y 7

6. Equipos asociados al Autotransformador T5

6.1 Contrato GG-017-2012

Obras civiles, suministro, montaje y puesta en servicio de equipos electromecánicos y estructuras para completar la adición del Autotransformador T5 de la SE Panamá.

6.1.1 Objetivo

Adicionar equipos electromecánicos de 230/115 kV en la SE Panamá para conectar de forma permanente el T5 de 350 MVA.

6.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa Consorcio Electroistmo. por un monto de B/. 6,845,431.44 para la ejecución del proyecto en 410 días calendario a partir del 17 de septiembre de 2012 (Orden de Proceder).

El avance es de **80%**

6.1.3 Avance Físico

- Mediante la libranza ETESA-446-2018 se energizó el 3 de junio el T5 en sus bahías correspondientes.
- Se reportó a consorcio las actividades pendientes relacionadas al T5.

6.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Reuniones de coordinación ETESA-ELECTROISTMO para planificar las migraciones de los Autotransformadores T2 y T3 de las barras de 230 kV a las nuevas naves 4 y 5 respectivamente en el patio de 230 kV.

6.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Electroistmo debe someter los planos “Como Construido” de la Nave 6 de 230 kV y 7 de 115 kV.
- Reingeniería de la nave 4 de 230 kV, dado que la entrada de la línea 230-48 a través del interruptor 23M42 afectó la ingeniería aprobada y desarrollada.

7. Suministro y Construcción de la Subestación El Higo 230/34.5 kV

7.1 Contrato GG-079-2012

Suministro y construcción de la Subestación El Higo 230 kV para reforzar el Sistema de transmisión y poder despachar energía en las regiones de las playas y áreas aledañas.

7.1.1 Objetivo

Construir una Subestación de tres (3) naves de 230 kV desarrolladas en un esquema de interruptor y medio. La Subestación deberá contener ocho (8) interruptores de 230 kV (2 tripolares y 6 monopolares) para la seccionalización de los circuitos 230-3B/4B entre las Subestaciones Chorrera y Llano Sánchez.

7.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CONLESA por un monto de B/. 9,310,000.01 para la ejecución del proyecto en 420 días calendario a partir del 2 de enero de 2013 (Orden de Proceder)

El avance es de **100%**

7.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad.

7.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

7.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.

8. Subestación San Bartolo 230/115/34.5 kV

8.1 Contrato GG-045-2013

Suministro y construcción de la Subestación automatizada San Bartolo 230/115/34.5 kV.

8.1.1 Objetivo

Construir la nueva subestación San Bartolo 230/115/34.5 kV que contará con dos naves bajo la configuración de interruptor y medio en el patio de 230 kV, para el seccionamiento de la línea de doble circuito Veladero – Llano Sánchez, también contará con una nave de dos interruptores de 230 kV para la conexión de un transformador con capacidad aproximada de 150 MVA; además de un patio sencillo de 115 kV y 34.5 kV para permitir la conexión de 10 proyectos hidroeléctricos.

8.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 13,771,310.88 para la ejecución del proyecto en 480 días calendario. La orden de proceder se dio a partir del 8 de agosto de 2013, dando como fecha original de finalización el 1 de diciembre de 2014.

El avance real es de **100%**

8.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad, y cuenta con su acta de aceptación final.

8.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Se realizaron las gestiones administrativas para el pago de las cuentas 9 y 10.

8.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.

9. Reemplazo de Interruptores de 230 kV en la Subestación de Panamá I

9.1 Contrato GG-072-2013

Suministro, obras civiles, montaje, pruebas, puesta en servicio y reemplazo de potencia de 230 kV en la SE Panamá I.

9.1.1 Objetivo

Reemplazar seis (6) Interruptores de Potencia de 230 kV en la Subestación Panamá I.

9.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa VIMAC S.A. por un monto de B/. 1,200,000.00 para la ejecución del proyecto en 420 días calendario. La orden de proceder se dio el 28 de marzo del 2014 con fecha de culminación original de 21 de mayo de 2015.

El avance es de **56% (83%)**

9.1.3 Avance Físico

A raíz del abandono del contratista y su inhabilitación del mismo, se contrató a la empresa INGELMEC S.A. a través del contrato GG-105-2017 para realizar el montaje, instalación, comisionado y puesta en servicio de los seis (6) interruptores.

9.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

9.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Trámite de adenda #1 del contrato GG-105-2017 para cierre de contrato.
- Pago de retenciones y cierre de contrato.
- Capitalización del Proyecto.

10. Adición del Autotransformador T2 en la Subestación Boquerón III

10.1 Contrato GG-094-2013

Adición del Transformador T2 en la Subestación Boquerón III.

10.1.1 Objetivo

Diseñar, suministrar y construir la adición del Autotransformador T2, 230/34.5 kV de 80.3 MVA en la Subestación Boquerón III y la integración de los nuevos equipos con el Sistema Integrado Nacional (SIN).

10.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 6,782,540.00 para la ejecución del proyecto en 570 días calendario. La orden de proceder se dio a partir del 20 de marzo de 2014 con fecha original de culminación de 12 de julio de 2015.

El avance es de **100%**

10.1.3 Avance Físico

Los trabajos objeto de este contrato fueron completados en su totalidad.

10.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

10.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.

11.Tercera Línea de Transmisión

11.1 Contrato GG-094-2013

Diseño, Suministro, Construcción, Financiamiento de la Tercera Línea de Transmisión Veladero – Llano Sánchez – Chorrera – Panamá, en 230 kV adaptación en la subestaciones asociadas.

11.1.1 Objetivo

Diseñar, suministrar y construir la tercera línea de transmisión en 230 kV uniendo las subestaciones: Veladero, Llano Sánchez, Chorrera y Panamá.

11.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa Constructora Norberto Odebrecht S.A. por un monto de B/. 273,205,028.00 para la ejecución del Proyecto en 920 días calendario. La orden de proceder se dio el 17 de febrero de 2014 con fecha original de culminación de 2 de septiembre de 2016.

El avance es de **100%**

11.1.3 Avance Físico

Los trabajo objeto de este contrato han sido ejecutados en su totalidad.

11.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Se han reportado problemas con la fuente de alimentación de los relés de la línea 230-52, y se ha ejecutado el reclamo en concepto de garantía al contratista.

11.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Se tramita la Adenda #6 del contrato para cierre de contrato.

12.Reemplazo de Transformadores T-2 y TT-2 de Subestación Chorrera y T1 de Subestación Llano Sánchez

12.1 Contrato GG-084-2013

Reemplazo de los Autotransformadores T2 y T1 de Subestaciones Chorrera y Llano Sánchez respectivamente; y del TT2 de SE Chorrera.

12.1.1 Objetivo

Suministro, Obra Civil y Montaje del Autotransformador T1 de la SE Llano Sánchez y del Autotransformador T2 y TT2 de SE Chorrera.

12.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 6,948,574.65 para la ejecución del Proyecto en 540 días calendario. La orden de proceder se dio el 2 de diciembre de 2014 con fecha original de culminación de 24 de mayo de 2016.

El avance es de **100%**

12.1.3 Avance Físico

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
T2 SE CHO	84.58		48.20		41.31			
TT2 SE CHO	100		100		100			
T1 SE LLS	95.83		46.12		92.19			
TOTAL DEL PROYECTO	91.21		52.06		61.50			

GESTIÓN DE CUENTAS						
N° de Cuenta	Monto	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
Anticipo	694,857.47				21/04/2015	Cancelada
1	740,887.79	19/12/2017	-	01/04/2017	16/02/2018	Cancelada
2	17,893.61	19/12/2017	-	01/04/2017	29/01/2018	Cancelada
3	592,303.52	19/12/2017	-	01/04/2017	09/05/2018	Cancelada
4	3,001,694.75	19/12/2017	-	01/04/2017	03/05/2018	Cancelada
5	1,732,776.29	09/03/2018	-	23/05/2018	09/05/2018	Cancelada
Total Facturado a la fecha: B/. 6,085,555.98						
Total Pagado a la fecha: B/. 6,085,555.98						
Total por Pagar: B/. 0						

FIANZAS Y POLIZAS					
Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Todo Riesgo de Montaje	Observación
01-31-2683 Banesco Seguros Endoso Nro. A-5 31 de julio 2018	01-31-2685 Banesco Seguros Endoso Nro. A-5 31 de julio 2018	01-31-2684 Banesco Seguros 31 de julio 2018	06-0425120-2 Acerta Endoso 02 31 de julio 2018	18-0525115-2 Acerta Endoso 02 31 de julio 2018	

Observaciones: En trámite de nuevos endosos y fianzas a las pólizas.

12.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

12.1.4.1 Autotransformador T1 SE Llano Sánchez:

Aprobación de Planos Técnicos, Conectores, Cuchillas Motorizadas, Puesta a Tierra.

12.1.4.2 Autotransformador T2 SE Chorrera:

Aprobación de Planos Técnicos, Conectores, Cuchillas Motorizadas, Puesta a Tierra.
Construcción de Viga ducto 34.5.

12.1.4.3 Transformador de Tierra TT2 SE Chorrera:

No hay trabajos.

12.1.5 Trabajos programados para el próximo período

12.1.5.1 Autotransformador T1 SE Llano Sánchez:

Aprobación de Plano Técnicos.

12.1.5.2 Autotransformador T2 SE Chorrera:

Aprobación de Planos Técnicos.

12.1.5.3 Transformador de Tierra TT2 SE Chorrera:

Sin programación.

13. Adición del Autotransformador T3 de la Subestación Panamá II

11.1 Contrato GG-058-2014

13.1.1 Objetivo

Con el propósito de cumplir con el criterio de N-1 en la SE Panamá II es necesaria la adición de un tercer transformador de iguales características a los dos (2) existentes, 230/115 kV, 105/140/175 MVA en esta Subestación.

13.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 6,597,974.27 para la ejecución del Proyecto en 480 días calendario. La orden de proceder se dio el 29 de abril de 2015 con fecha original de culminación de 20 de agosto de 2016.

El avance es de **95%**

13.1.3 Avance Físico

ADENDAS							
No.	MOTIVO DE LA ENMIENDA	AUMENTO DE DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN MODIFICADA	AUMENTO DEL VALOR ORIGINAL	NUEVO VALOR MODIFICADO	PARTIDA PRESUPUESTARIA MEF (AÑO)	CARGO CONTABLE ERP
1	Extensión de la vigencia contractual	185	31 de abril de 2017	0	0	2.78.1.2.391.02.70.562 Año: 2016	1-11512003-0000-160129-000000-9-562-0-0-0000
2							
TOTAL	PLAZO Y VALOR DE CONTRATO INCLUYENDO ESTA MODIFICACIÓN						

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
SUBESTACION	100 %	100%	100 %	100 %	95 %	100%	96.5%	100%
TOTAL DEL PROYECTO	100 %	100 %	100 %	100 %	95 %	100%	96.5%	100%

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
0 (B/. 659,797.43)	29-Apr-15	-----	13-Jul-15	13-Aug-15	Pagado
1 (B/. 184,149.62)	10-Jun-16	-----	17-Jul-16	13-Jun-17	Pagado
2 (B/. 142,100.72)	10-Jun-16	-----	17-Jul-16	13-Jun-17	Pagado
3 (B/. 550,761.64)	19-Jul-16	-----	07-Sep-16	13-Jun-17	Pagado
4 (B/. 298,418.15)	28-Jul-16	-----	19-Sep-16	13-Jun-17	Pagado
5 (B/. 1,462,173.94)	16-Sep-16	-----	01-Oct-16	13-Jun-17	Pagado
6 (B/. 746,932.09)	19-Sep-16	-----	19-Oct-16	23-Jan-18	Pagado
7 (B/. 381,805.40)	30-Dec-16	-----	22-Feb-17	23-Jan-18	Pagado
8 (B/. 213,332.39)	20-Jul-17	-----	13-Sep-17	23-Jan-18	Pagado
Total Facturado a la fecha:		4,639,471.38			
Total Pagado a la fecha:		4,639,471.38			
Total por Pagar:		0.00			

*Incluye el 20% de pago Anticipado.

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago a terceros	Póliza de Responsabilidad Civil Prof.	Póliza de Todo Riesgo de Montaje	Póliza de Responsabilidad Civil General	Observación
04-16-0908687-0	04-08-0908693-0	04-21-0908694-0		18-05-0028395-0	06-06-0028403-0	
31/03/18	31/03/18	31/03/18		31/12/17	31/12/17	
3,434,834.91	686,966.98	1,717,417.45		6,597,974.27	1,500,000.00	
Nacional de Seguro	Nacional de Seguro	Nacional de Seguros		Acerta Seguros	Acerta Seguros	

13.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Finalizar construcción del tramo de canaleta de canaleta para tendido de cableado desde el patio de 115 KV. Labores de tendido de cables y conexión de equipos instalados en el patio de 115 kV y 230 kV. Lijado y pintura de poste metálico para la conexión del transformador al patio de 115 kV. Retoque de pintura de fundaciones. Construcción de fundaciones para plataforma de mantenimiento de interruptores.

13.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Alambrado de las señales de los patios de 115/230 kV hacia casa control
- Instalación de poste metálico

14. Adición de los Bancos de Capacitores en las Subestaciones Panamá y Panamá II

14.1 Contrato GG-020-2013

14.1.1 Objetivo

Adición de 120 MVAR en la Subestación Panamá II en 230 kV, compuestos de cuatro (4) bancos de 30 MVAR (4x30 MVAR); y la adición de 50 MVAR en la Subestación Panamá en 115 kV, de 10 MVAR de los cuatro (4) bancos existentes, incluyendo los interruptores, seccionadores y transformadores necesarios para su conexión.

14.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 10,092,186.00 para la ejecución del Proyecto en 240 días calendario. La orden de proceder se dio el 24 de abril de 2013 con fecha original de culminación de 19 de diciembre de 2013. Posteriormente este plazo se extendió a 406 días calendario

El avance es de **100%**

14.1.3 Avance Físico

Las obras objeto de este contrato se encuentran concluídas.

14.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

14.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Sin actividad

15. Servicios de Inspección para la construcción de la Subestación San Bartolo y la Adición del Autotransformador T2 en la Subestación Boquerón III.

15.1 Contrato GG-033-2014

15.1.1 Objetivo

Los servicios de Inspección se prestarán en los contratos GG-045-2013 y GG-094-2013, con el objetivo de asegurar, que las obras se construyan de conformidad con lo establecido en los documentos de contrato.

15.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa Applus - Norcontrol por un monto de B/. 421,650.57 para la ejecución del Proyecto en 480 días calendario. La orden de proceder se dio el 13 de

agosto de 2014 con fecha original de culminación de 5 de diciembre de 2015.

El avance es de **100%**

15.1.3 Avance Físico

Ambos proyectos se encuentran en operación.

15.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Sin actividad.

15.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Seguimiento del pago de retenciones para cierre de contrato.

16.Diseño y Ejecución del movimiento de tierra, estabilización de taludes, drenajes y obras complementarias para los bancos de capacitors y SVC en las Subestaciones de Chorrera, Llano Sánchez y Panamá II.

16.1 Contrato GG-071-2015

Diseño y ejecución del movimiento de tierra, estabilización de taludes, drenajes y obras complementarias para los bancos de capacitors y SVC/STATCOM en las subestaciones de Chorrera, Llano Sánchez y Panamá II.

16.1.1 Objetivo

Ejecución de los trabajos de corte y relleno, drenajes y protección de taludes necesarios para conformar la plataforma en la que se instalarán los equipos de los bancos de capacitors en la Subestaciones de Panamá y Chorrera y los equipos de los compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC) en las Subestaciones Panamá y Llano Sánchez

16.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES CANAIMA por un monto de B/. 1,980,463.00 para la ejecución del Proyecto en 225 días calendario. La orden de proceder se dio el 25 de enero de 2016.

El avance es de **36%**

16.1.3 Avance Físico

No.	MOTIVO DE LA ENMIENDA	AUMENTO DE DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN MODIFICADA	AUMENTO DEL VALOR ORIGINAL	NUEVO VALOR MODIFICADO	PARTIDA PRESUPUESTARIA MEF (AÑO)	CARGO CONTABLE ERP
1	Inclusión de las partidas presupuestarias, vigencia 2016	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	2.78.1.2.391.02.07.562 2.78.1.2.391.02.08.562 2.78.1.2.391.02.67.562 2.78.1.2.391.02.68.562	160173 160172 160115 160114
2	Cambio del nombre del banco en el que ETESA depositará los pagos. E inclusión de las partidas presupuestarias, vigencia 2017.	480	30/sep/2017	No aplica	No aplica	2.78.1.2.391.02.07.562 2.78.1.2.391.02.08.562 2.78.1.2.391.02.67.562 2.78.1.2.391.02.68.562	160173 160172 160115 160114
3	Extensión de la vigencia y el término de ejecución del Contrato, e inclusión de las partidas presupuestarias, vigencia 2018.	180	29/mar/ 2018	No aplica	No aplica	2.78.1.2.391.02.07.562 2.78.1.2.391.02.08.562 2.78.1.2.391.02.67.597 2.78.1.2.391.02.67.562 2.78.1.2.391.02.68.562 2.78.1.2.223.05.10.562	160173 160172 160115 160114
TOTAL	Plazo y valor de contrato incluyendo esta modificación	795	No aplica	No aplica	No aplica		

Observaciones:

- La Enmienda No.1: fue refrendada por la Contraloría.
- La Enmienda No.2: fue refrendada por la Contraloría.
- La Adenda No.3: fue refrendada por la Contraloría.
- La Adenda No.4: está en preparación.

GESTION DE CUENTAS					
N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
Anticipo	24 may 2016		7 ago 2016	25 sep 2017	Pagada
1	13 abr 2018		27 jun 2018		Pagada
Total Facturado a la fecha: B/.554,356.30					
Total Pagado a la fecha: B/.554,356.30					
Total por Pagar: B/. 0.00					

FIANZAS Y POLIZAS					
Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil General	Póliza de Todo Riesgo para Contratista	Observación
04-16-0919487-0	04-08-0919489-0	04-21-0919488-0	06-01-0031803-0	10-04-0031804-0	
27.jun.2018	27.jun.2018	27.jun.2018	27.jun.2018	27.jun.2018	
B/.990,231.50	B/.198,046.30	B/.495,115.75	B/.1,000,000.00	B/.2,178,509.30	
NACIONAL DE SEGUROS	NACIONAL DE SEGUROS	NACIONAL DE SEGUROS	OPTIMA COMPAÑIA DE SEGUROS	OPTIMA COMPAÑIA DE SEGUROS	

16.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

En la S/E Llano Sánchez:

Se terminó el perfilado de la plataforma.
 Se inició la reparación del talud próximo a la torre de transmisión.
 Se trabajó en la construcción de la cerca perimetral.
 Se trabajó en la puesta a tierra de la cerca perimetral.

En la S/E Panamá 2:

Plataforma A:
 Se trabajó en la construcción de las cunetas y cámaras del sistema de drenaje.

Plataforma B:
 Se terminó la construcción del sistema de drenaje.
 Se realizó la hidrosiembra de los taludes de corte.
 Se terminó el perfilado de la plataforma

Plataforma C:
 Sin actividad.

En la S/E Chorrera:

Se trabajó en el movimiento de tierra dentro del Globo B.

16.1.5 Trabajos programados para el próximo período

S/E Llano Sánchez:

Terminar la construcción de la cerca perimetral.
Terminar la puesta a tierra de la cerca perimetral.
Reparar las áreas de los taludes donde la hidrosiembra quedó mal acabada.
Instalar las tapas de las cámaras pluviales.

S/E Panamá 2:

Plataforma A.

Terminar la construcción del sistema de drenaje, realizar la hidrosiembra de los taludes, perfilar el terreno de la plataforma.

Plataforma B.

Reparar los taludes donde la hidrosiembra quedó mal acabada, instalar las tapas de las cámaras pluviales.

Plataforma C.

Continuar el relleno.

S/E Chorrera.

Continuar el movimiento de tierra.
Reubicar la cerca existente.

17.Reemplazo de Reactores de 34.5 kV de la Subestación Mata de Nance y Reemplazo de los interruptores de potencia de 34.5 kV.

17.1 Contrato GG-100-2015

17.1.1 Objetivo

Reemplazo de Reactores de 34.5 kV de la SE Mata de Nance y Reemplazo de Interruptores de Potencia de 34.5 kV.

17.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 1,508,117.52 para la ejecución del Proyecto en 630 días calendario.

El avance es de **100%**

17.1.3 Avance Físico

Sin Actividad

17.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

17.1.5 Trabajos programados para el próximo período

Ninguno.

18. Suministro, Montaje, Comisionado, Puesta en Servicio y Obras Civiles para los Bancos de Capacitores de 230 kV en las Subestaciones Panamá II y Chorrera.**18.1 Contrato GG-112-2015**

Suministro, Montaje, Comisionado, Puesta en Servicio y Obras Civiles para los Bancos de Capacitores de 230 kV en las Subestaciones de Panamá II y Chorrera

18.1.1 Objetivo

Adición de Bancos de Capacitores de 60 MVAR en la SE Panamá II y adición de 90 MVAR en SE Chorrera.

18.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa CELMEC S.A. por un monto de B/. 8,850,879.559 para la ejecución del Proyecto en 300 días calendario. La orden de proceder se dio el 14 de enero de 2016 con fecha original de culminación de 8 de noviembre de 2016.

El avance es de **76%**

18.1.3 Avance Físico

ADENDAS							
No.	MOTIVO DE LA ENMIENDA	AUMENTO DE DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN MODIFICADA	AUMENTO DEL VALOR ORIGINAL	NUEVO VALOR MODIFICADO	PARTIDA PRESUPUESTARIA MEF (AÑO)	CARGO CONTABLE ERP
1	Extensión de tiempo	268	3 de agosto de 2017	N/A	N/A	2.78.1.2.391.02.07.562 2.78.1.2.391.02.08.562	160172 160173
2	Extensión de tiempo y trabajos adicionales	299	29 de mayo de 2018	215,876.67	9,066,756.26	2.78.1.2.391.02.07.562 2.78.1.2.391.02.08.562	160172 160173
TOTAL	PLAZO Y VALOR DE CONTRATO INCLUYENDO ESTA MODIFICACIÓN	568	3 de agosto de 2017	215,876.67	9,066,756.26		

OBSERVACIONES: A la fecha, continua pendiente la terminación de las labores de construcción de la terracería, actividad que debe ser realizada por la empresa PROYECTO Y CONSTRUCCIONES CANAIMA, S.A. Razón por la cual, se encuentra en trámite una nueva adenda de tiempo al contrato extendiendo el plazo de ejecución en 339 días.

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
SUBESTACION	77%	100%	0	0	0	0	77%	100%
SECCIONALIZACION DE LINEA	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL DEL PROYECTO	0	0	0	0	0	0	0	0

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
ANTICIPO (B/.442,543.97)	17 de febrero de 2016	N/D	2 de mayo de 2016	16 de enero de 2017	PAGADA
1 (B/.442,405.74)		N/D	25 de diciembre de 2016	9 de junio de 2017	PAGADA
2 (B/.597,896.46)	N/D	N/D	25 de diciembre de 2016	9 de junio de 2017	PAGADA
3 (B/.1,269,206.09)	22 de mayo de 2017	N/D	5 de agosto de 2017	19 de enero de 2018	PAGADA
4 (B/. 922,317.21)	27 de junio de 2017	N/D	10 de septiembre de 2017	19 de enero de 2018	PAGADA

5 (657,094.58)	27 de abril de 2018	N/D	11 de julio de 2018	N/D	EN TRÁMITE
Total Facturado a la fecha: B/.4,331,464.05					
Total Pagado a la fecha: B/.3,674,369.47					
Pendiente por Pagar: B/.0.00					

POLIZAS Y FIANZAS					
Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Todo Riesgo de Montaje	Observación
04-02-27305-2 Endoso No. 2 Acerta Seguros 29 de mayo de 2018	04-08-27308-2 Endoso No. 2 Acerta Seguros 29 de mayo de 2018	04-07-27306-2 Endoso No. 2 Acerta Seguros 29 de mayo de 2018	06-1000152-1 Acerta Seguros 3 de agosto de 2017	18-1000079-1 Acerta Seguros 3 de agosto de 2017	

18.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Construcción de fundaciones en las subestaciones de Chorrera y Panamá II en el patio de 230 kV existente.
- Construcción de un tramo de canaleta en la Subestación Chorrera (trabajo adicional incluido en la Adenda No. 2).

18.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Inicio de trabajos en la plataforma B de la Subestación Panamá II una vez sea entregada.

19.Reemplazo de la línea de transmisión 230 kV del Proyecto Mata de Nance

– Progreso – Frontera.

19.1 Contrato GG-101-2015

19.1.1 Objetivo

Se contrató a la empresa VIMAC – ISOTRON S.A para el Reemplazo de la Línea de Transmisión Eléctrica de un circuito de 230 kV y a una doble circuito 230 kV desde la SE Mata de Nance a SE Progreso y de SE Progreso a Frontera con Costa Rica, para reforzar la capacidad de intercambio con el Sistema eléctrico de Costa Rica.

Este Proyecto está dividido en dos tramos:

- SE Mata de Nance – SE Progreso con una longitud de 79 de kilómetros
- SE Progreso – Frontera con Costa Rica con una longitud de 10 kilómetros.

19.1.2 Generales del Proyecto

Dada la inhabilitación de la empresa VIMAC, ETESA aplica la subrogación del contrato mediante la fianza de cumplimiento del mismo; siendo contractualmente el responsable del desarrollo del Proyecto, la empresa Nacional de Seguro emisora de la fianza.

El avance es de 5%

19.1.3 Avance Físico

- Se realizan las actividades de levantamiento topográfico del alineamiento original de la línea, para realizar el desarrollo de ingeniería del alineamiento de la nueva línea.

Gestión de cuentas Contrato GG-101-2015					
Valor del contrato:			B/. 20,494,956.52		
Cuentas Pagadas:			B/. 1,900,000.00		
N° de Cuenta	Monto Bruto (con ITBMS)	Fecha entrega en Ventanilla	N° Recibo	Fecha Límite de Pago	Estatus
Anticipo	B/. 2,049,495.65	03-mar-2018	86722	-	Pagado. (27 de abril)
Cuentas por Pagar:			-		
Cuentas pendientes por subsanaciones solicitadas al contratista:			-		

Gestión de cuentas Contrato GG-101-2015	
Valor del contrato:	B/. 20,494,956.52
Cuentas Pagadas:	B/. 1,900,000.00
Cuentas por Pagar:	-
Cuentas pendientes por subsanaciones solicitadas al Contratista:	-
Saldo del contrato:	B/. 18,594,956.52

CONTROL DE CARTAS FIANZAS						
Tipo	Entidad	Número	Monto (B/.)	Fecha Emisión	Renovación	Fecha Vencimiento
Cumplimiento	Nacional de Seguro, S.A.	04-18-0924697-0	B/. 10,247,476.26	14-nov-2017	-	
Pago Anticipado	Nacional de Seguro, S.A.	04-21-0924700-0	B/. 2,049,495.55	14-nov-2017	-	
De Pago	Nacional de Seguro, S.A.	04-08-0924699-0	-	14-nov-2017	-	

19.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Aprobación de documentación técnica, para el suministro de los equipos y
- materiales necesario para la construcción de la nueva línea.

19.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Levantamiento Topográfico y del LIDAR del alineamiento de la línea existente.

20. Suministro de 4 Autotransformadores de Potencia para la Subestaciones de Mata de Nance, Progreso, Llano Sánchez y Panamá.

20.1 Contrato GG-069-2016

20.1.1 Objetivo

Suministro de un Autotransformador de Potencia de 230/115/34.5 kV, 100/80/60 MVA, en la Subestación Mata de Nance para reemplazar el T1; un autotransformador de Potencia de 230/115/34.5 kV, 100/80/60 MVA, en SE Progreso para reemplazar el T1; un Autotransformador de Potencia de 230/115/13.8 kV, 105/140/175 MVA, en SE Panamá para reemplazar el T2; y un Autotransformador de Potencia de 230/115/34.5 kV, 100/80/60 MVA, en la SE Llano Sánchez para reemplazar el T2.

20.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A, por un monto de B/. 10,542,849.99 para la ejecución del Proyecto en 600 días calendario. La orden de proceder se dio el 3 de enero de 2017 con fecha original de culminación de 25 de agosto de 2018.

El avance es de **77.5%**

20.1.3 Avance Físico

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
S/E Mata de Nance	65%	90%	N/A	N/A	N/A	N/A	65%	90%
S/E Progreso	90%	86%	N/A	N/A	N/A	N/A	90%	86%
S/E Panamá	65%	90%	N/A	N/A	N/A	N/A	65%	90%
S/E Llano Sánchez	90%	86%	N/A	N/A	N/A	N/A	90%	86%
TOTAL DEL PROYECTO	77.5%	88%	N/A	N/A	N/A	N/A	77.5%	88%

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
Total Facturado a la fecha: B/0.00					
Total Pagado a la fecha: B/0.00					
Total por Pagar: B/0.00					

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Seguro de Transporte	Observación
No. 071-001-000060804-000000	N/A	N/A	20300000002791	MDABDD1F002	
	N/A	N/A	USD 2,000,000.00	PRO 2.710.717.56 USD LLS 2.710.717.56 USD MDN 2.708.504.39 USD PMA 2.708.504.39 USD	
23/ABRIL/2019	N/A	N/A	01/MAYO/2018	Embarque de cada Tx	
Cía Internacional de Seguros, S.A.	N/A	N/A	MAPFRE PANAMÁ	LIBERTY SPECIALTY MARKETS	

20.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Se inició la revisión de los documentos referentes a las cuatro (4) subestaciones Mata de Nance, Progreso, Llano Sánchez y Panamá. Para la Subestación Mata de Nance: Entrega de documentos T1 Subestación Mata de Nance y para la Subestación Panamá: Esquemas Eléctricos para el cajón del seccionador T2 de la Subestación Panamá. Los mismos serán enviados lo más pronto posible.

Los ingenieros de ETESA asistieron a las Pruebas de Aceptación FAT (Factory Acceptance Test) de los autotransformadores T1 de la subestación Mata de Nance y T2 de la subestación Panamá del 18 al 28 de julio con resultados satisfactorios.

Se revisó la Cuenta No.1 del contrato, se firmó el sello de Recibido Conforme en la factura, y se realizó la Solicitud de Compra correspondiente.

Se recibieron, en las subestaciones, las cajas que contienen los equipos del TPC de los autotransformadores T1 de Mata de Nance y T2 de Panamá.

20.1.5 Trabajos programados para el próximo período

El Contratista mediante la nota COBRA-ETE-AUTOTRAFOS-062-100718, informa que los autotransformadores de las subestaciones Mata de Nance y Panamá se embarcarán y deben llegar en el mes de octubre del presente año.

Se ha programado una reunión para dialogar sobre los resultados de las pruebas realizadas al aceite y las acciones que determinar las acciones a tomar.

21. Consultoría para la asistencia en la realización de los trabajos de verificación y aprobación de los diseños eléctricos, civiles y afines asociadas al contrato denominado “suministro de equipos, materiales y servicios de compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC/STATCOM) en las subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez de 230 kV.

21.1 Contrato GG-130-2016

21.1.1 Objetivo

El alcance del servicio incluye todas las actividades asociadas a la revisión y aprobación del diseño conceptual y básico, las características técnicas garantizadas de los

suministros; el diseño detallado de obras civiles, electromecánico, eléctrico y de sistemas secundarios (incluidas telecomunicaciones); para las Subestaciones asociadas al Proyecto.

21.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató al CONSORCIO IDC-INGEDISA para que realice todas las actividades asociadas a la revisión y aprobación del diseño conceptual y básico, las características técnicas garantizadas de los suministros; el diseño detallado de obras civiles, electromecánico, eléctrico y de sistemas secundarios (incluidas telecomunicaciones); para las Subestaciones asociadas al proyecto

La orden de Proceder fue entregada el 20 de marzo de 2017.

El avance es de **100%**

21.1.3 Avance Físico

El consultor terminó la revisión de todos los documentos sometidos por el contratista principal, Hyosung. Estos documentos incluyeron, además de revisiones de los equipos principales, el estudio de coordinación de aislamiento, armónicos y diseño del Sistema de control.

21.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno.

21.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Este contrato ha culminado.

22. Suministro de Equipos, Materiales y Servicios de Compensadores Estáticos de Potencia Reactiva (SVC/STATCOM) en las Subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez de 230 kV.

22.1 Contrato GG-037-2016

22.1.1 Objetivo

Suministro de equipos, materiales y servicios de compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC/STATCOM) en las Subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez de 230 kV.

22.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató al CONSORCIO VIMAC-HYOSUNG por un monto de B/. 28,373,711.25 para el suministro de equipos, materiales y servicios de compensadores estáticos de potencia reactiva (SVC/STATCOM) en las subestaciones de Panamá II y Llano Sánchez de 230 kV. La Orden de Proceder fue dada el 20 de marzo de 2017, con fecha de culminación original de 10 de diciembre de 2018.

El avance es de **59%**

22.1.3 Avance Físico

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
S/E Panamá II	59%	90%	N/A	N/A	N/A	N/A	59%	90%
S/E Llano Sánchez	59%	90%	N/A	N/A	N/A	N/A	59%	90%
TOTAL DEL PROYECTO	59%	90%	N/A	N/A	N/A	N/A	59%	90%

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
Total Facturado a la fecha: B/.0.00					
Total Pagado a la fecha: B/.0.00					
Total por Pagar: B/.0.00					

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Todo Riesgo de Montaje	Observación
No. 5630GAB160110001	N/A	No. 5630GAB160110002		Este es un contrato de Suministro.	
10/12/2018	N/A	180 días a partir de recibo a satisfacción de la obra		Este es un contrato de Suministro.	
KEB Hana Bank	N/A	KEB Hana Bank		Este es un contrato de Suministro.	

22.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Se enviaron al contratista los comentarios de los planos y documentos técnicos “Control System Approval Document Rev. 2”, “Protection Panel Drawing Rev. 1” y “Load Flow Study (PSCAD/EMTDC)”; los cuales fueron recibidos a finales del mes de junio. A inicios este mes recibimos la revisión 02 de los reportes de “Loss Analysis Report”, los cuales fueron enviados el 11 de julio al contratista con su estado y comentarios.

El 06 de julio, recibimos el documento “Outdoor Lighting Calculation & Plan” para la subestación Panamá II, el cual fue enviado el 12 de julio con su respectivo estado. El 09 de julio, recibimos el documento el Submittal 108th con la revisión cero del documento “Inspection Test Plan for DS & LVAC System”, el cual fue enviado el 16 de julio con su respectivo estado. El 17 de julio, recibimos la revisión cero del documento “LV Cable Drawing & Specification”, el cual fue devuelto al contratista con sus comentarios y estado el 24 de julio. El 19 de julio se recibieron los documentos “Rigid Conductor Inspection Test Plan”, “CB Test Report” y “Construction Drawing” los cuales fueron devueltos, con sus respectivos estados y comentarios el 27 de julio.

Durante todo el mes, se realizaron diversas reuniones con el contratista, referentes al contrato de montaje y los avances que se esperan para finalizar el proyecto lo antes posible, en las mismas se ha buscado acordar ciertos aspectos contractuales que permitirán definir un cronograma y una metodología de trabajo a seguir.

22.1.5 Trabajos programados para el próximo período

El contratista mantendrá reuniones con la Gerencia General para informar el estado de los trabajos e indicar su decisión sobre el contrato de montaje, el comienzo de los trabajos de obras civiles en las plataformas de las subestaciones Panamá II y Llano Sánchez, y la elaboración de los planos de construcción de la edificación.

De igual forma, durante este mes se buscará plantear el plan a seguirse para realizar el transporte y almacenaje de los equipos a suministrarse. También, se deberá definir la ingeniería a implementarse para la elaboración de la plataforma temporal de los transformadores que forman parte del suministro de este proyecto.

Se espera recibir de parte del contratista el soporte de cuentas para proceder con su respectiva revisión conjunta, y definición del presupuesto que deberá utilizarse dentro de la Vigencia Fiscal 2018.

Ya que el contratista, Hyosung Corporation, realizará su inscripción en el país como Sociedad Anónima Extranjera, bajo la compañía resultante, “Hyosung Heavy Industries”, se procederá a realizar una Adenda que contemple la extensión acordada de los plazos de ejecución, vigencia del contrato y cambio del contratista.

Continuaremos recibiendo planos presentados por el contratista planos y datos técnicos para su revisión; al igual que nuevas versiones de los documentos que ETESA ha devuelto con los estados de “REVISAR Y SOMETER” O “APROBADO CON NOTAS/ SOMETER NUEVAMENTE”.

23. Adiciones a Subestaciones de 230 kV en SE Progreso y Mata de Nance y Reemplazo de Interruptores de 230 kV.

23.1 Contrato GG-034-2017

23.1.1 Objetivo

Reemplazo de 4 interruptores de potencia y adición del interruptor 23B1 en la nave 1 de SE Progreso. Adición de la bahía 4 en la SE Mata de Nance.

23.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS. por un monto de B/. 4,613,106.26 para la ejecución del Proyecto en 450 días calendario. La orden de proceder se dio el 30 de octubre de 2017 con fecha original de culminación de 22 de

enero de 2019.

El avance es de **5%**

23.1.3 Avance Físico

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
Total Facturado a la fecha: B/. 0.00					
Total Pagado a la fecha: B/. 0.00					
Total por Pagar: B/. 0.00					

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Todo Riesgo de Montaje	Observación
FIAN-15300000018892	N/A	FIAN-15300000019041	20300000002791	TEAR-21300000000100	N/A
30 de octubre de 2019	N/A	30 de octubre de 2019	1 de mayo de 2019	21 de febrero de 2019	N/A
B/. 2,306,553.13	N/A	B/. 1,153,276.56	B/. 60,000,000.00	B/. 4,311,314.00	N/A
MAPFRE Panamá, S.A.	N/A	MAPFRE Panamá, S.A.	MAPFRE Panamá, S.A.	MAPFRE Panamá, S.A.	N/A

23.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

El permiso provisional de construcción para la subestación Mata de Nance fue extendido hasta el día 15 de agosto de 2018.

Se han realizado excavaciones y vaciado de fundaciones que forman parte de la nueva nave 4.

Se realizó una visita a la subestación Mata de Nance para inspeccionar los trabajos de obra civil que se están realizando hasta la fecha.

El contratista se encuentra en la búsqueda de un nuevo material de relleno para la subestación Mata de Nance y presentar los resultados de las pruebas que se le realicen a dicho material para la aprobación de ETESA.

Se envió al contratista una lista con las observaciones sobre el protocolo de las pruebas en fábrica de los interruptores.

23.1.5 Trabajos programados para el próximo período

Aprobar el protocolo de pruebas en fábrica de los interruptores.

El contratista debe definir la fecha en la que se realizarán las pruebas en fábrica de los interruptores.

Continuar los trabajos de obras civiles y movimiento de tierras en la subestación Mata de Nance.

Continuar con las actividades de acopio y preparación de materiales en la subestación Mata de Nance.

Continuar la aprobación de planos de la subestación Progreso.

Continuar trámites para obtención del permiso de construcción definitivo para la subestación Mata de Nance.

Iniciar trámites de permiso de construcción para la subestación Progreso.

24. Suministro de equipos principales para Proyecto de Reactores de 230 kV en las Subestaciones de Guasquitas y Changuinola.

24.1 Contrato GG-069-2017

24.1.1 Objetivo

La adición de los bancos de reactores en estas subestaciones ayudará a que se mantengan los voltajes del Sistema dentro de los rangos establecidos por la reglamentación en condiciones de demanda mínima del Sistema.

24.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A, por un monto de B/. 3,895,409.78 para la ejecución del Proyecto en 220 días calendario. La orden de proceder se dio el 1 de febrero de 2018 con fecha original de culminación de 9 de septiembre de 2018.

El avance es de **27.5%**

24.1.3 Avance Físico

No.	MOTIVO DE LA ADENDA	AUMENTO DE DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN MODIFICADA	AUMENTO DEL VALOR ORIGINAL	NUEVO VALOR MODIFICADO	PARTIDA PRESUPUESTARIA MEF	CARGO CONTABLE ERP
-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	PLAZO Y VALOR DE CONTRATO INCLUYENDO ESTA						

	MODIFICACIÓN						
--	--------------	--	--	--	--	--	--

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018		
ACTIVIDAD	SUMINISTRO	
	Real	Prog.
SE Guasquitas	30%	57%
SE Changuinola	25%	57%
TOTAL DEL PROYECTO	27.5%	57%

N° de Cuenta	Monto	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
-	-	-	-	-	-	-
Total Facturado a la fecha: B/.						
Total Pagado a la fecha: B/.						
Total por Pagar: B/.						

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Observación
FIAN-15300000019438 MAPFRE	-	-	20300000002791 MAPFRE	

24.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Revisión de documentación asociada los pasamuros de los Reactores rev.03.

24.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Sometimiento de documentación técnica por aprobar.

25. Aumento de Capacidad de la línea de Transmisión Guasquitas – Veladero LT 230-16/17.

25.1 Contrato GG-115-2017

25.1.1 Objetivo

Aumentar la capacidad de la línea ecistente que va desde la SE Guasquitas a SE Veladero, manteniendo el conductor existente (ACAR 1200 kcmil) y realizando un cambio de herrajes de suspension para que el conductor pueda ser operado a una temperature de 90°C.

25.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa INGELMEC S.A, por un monto de B/. 3,948,594.27 para la ejecución del Proyecto en 330 días calendario. La orden de proceder se dio el 21 de marzo de 2018 con fecha original de culminación de 14 de febrero de 2019.

El avance es de 5%

25.1.3 Avance Físico

Circuito	Sección 1	Sección 2	Sección 3	Reforzamiento
Circuito 230-16	0	0	0	0
Circuito 230-17	0	0	0	0
Avance	0%	0%	0%	0%

Gestión de cuentas Contrato GG-115-2017

Valor del contrato:			B/. 3,948,594.27		
Cuentas Pagadas:			B/.763,886.92		
N° de Cuenta	Monto Bruto (con ITBMS)	Fecha entrega en Ventanilla	N° Recibo	Fecha Límite de Pago	Estatus
Anticipo	B/.763,886.92	26-mar-2018	86722	-	Pagado. (27 de abril)
Cuentas por Pagar:			-		

Cuentas pendientes por subsanaciones solicitadas al contratista:	-
---	---

Gestión de cuentas Contrato GG-115-2017	
Valor del contrato:	B/. 3,948,594.27
Cuentas Pagadas:	B/. 763,886.92
Cuentas por Pagar:	-
Cuentas pendientes por subsanaciones solicitadas al Contratista:	-
Saldo del contrato:	B/. 3,158,875.42

CONTROL DE CARTAS FIANZAS						
Tipo	Entidad	Número	Monto (B/.)	Fecha Emisión	Renovación	Fecha Vencimiento
Cumplimiento	Cía. Internacional de Seguro, S.A.	070-001-000017588-000000	B/. 1,974,297.14	20-oct-2017	-	
Pago Anticipado	Cía. Internacional de Seguro, S.A.	070-001-000017592-000000	B/. 789.718.85	20-oct-2017	-	
De Pago	Cía. Internacional de Seguro, S.A.	070-001-000017590-000000	B/. 987,148.57	20-oct-2017	-	

25.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

No se han realizados trabajos en campo a este período.

25.1.5 Trabajos programados para el próximo período

Actividades de recorrido de la línea por parte del personal del Contratista y las actividades para el mes de agosto del 2018, a realizar son las actividades de Obra Civil que comprenden las siguientes actividades:

- Limpieza y Poda de Servidumbre. (Requieren permisos ambientales).
- Movimiento de tierra.
- Implementación de medidas de mitigación.

26. Montaje, Comisionado, Puesta en Servicio y Obras civiles para los Autotransformadores de Potencia de las Subestaciones de Panamá, Llano Sánchez, Mata de Nance y Progreso.

26.1 Contrato GG-134-2017

26.1.1 Objetivo

Montaje, comisionado, puesta en servicio y obras civiles para los autotransformadores de potencia de las Subestaciones de Panamá, Llano Sánchez, Mata de Nance y Progreso.

26.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A, por un monto de B/. 4,576,752.92 para la ejecución del Proyecto en 360 días calendario. La orden de proceder se dio el 5 de marzo de 2018 con fecha original de culminación de 27 de febrero de 2019.

El avance es de **11%**

26.1.3 Avance Físico

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
S/E Mata de Nance	4%	25%	0%	15%	0%	0%	1%	13%
S/E Progreso	4%	25%	2%	15%	0%	0%	2%	13%
S/E Panamá	N/A	N/A	1%	15%	0%	0%	0.5%	7%
S/E Llano Sánchez	4%	25%	2%	15%	0%	0%	2%	13%
TOTAL DEL PROYECTO	4%	25%	1%	15%	0%	0%	1%	11%

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
0	26-mar-2018		23-jun-2018	Refrendado el 7-may-2018	Esta cuenta corresponde al anticipo del contrato (18,69%).
Total Facturado a la fecha: B/.855,395.12					
Total Pagado a la fecha: B/.0.00					
Total por Pagar: B/.4,576,752.92					

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil	Póliza de Seguro de Todo Riesgo de Montaje	Observación
No. 070-001-000017664-000000	No. 070-001-000017693-000000	No. 070-001-000017665-000000	203000000002791	213000000000119	
B/. 2,288,376.46	B/. 855,467.83	B/. 1,144,88.23	B/. 2,000,000.00	B/. 14,429,883.75	
27/FEBRERO/2019	27/FEBRERO/2019	180 días a partir de la última publicación del anuncio de terminación	01/MAYO/2018	05/MARZO/2018	
Cía Internacional de Seguros, S.A.	Cía Internacional de Seguros, S.A.	Cía Internacional de Seguros, S.A.	MAPFRE PANAMÁ	MAPFRE PANAMÁ	

26.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Se inició la revisión referente a las cuatro (4) subestaciones Mata de Nance, Progreso, Llano Sánchez y Panamá:

- Interruptores de 34.5kV para el montaje de los autotransformadores: se dio respuesta el 13 de julio.
- Pararrayos de 34.5kV para el montaje de los autotransformadores: se dio respuesta el 13 de julio.
- Seccionadores de 34.5 kV para el montaje de los autotransformadores: se estará enviando la respuesta lo más pronto posible.

26.1.5 Trabajos programados para el próximo período

Se continuará con el intercambio de información para la realización de la ingeniería. Además, se espera que el contratista continúe sometiendo planos y datos técnicos de los equipos que serán suministrados mediante este contrato.

Se tendrá una reunión con el contratista para definir puntos sobre la construcción

de las bases temporales.

27.Aumento de la Capacidad de la Línea de Transmisión Mata de Nance – Veladero LT 230-5B/6C.

11.1 Contrato GG-136-2017

27.1.1 Objetivo

Suministro, Montaje y obras relacionadas con el Aumento de la capacidad de las línea existente Mata de Nance – Veladero 230 kV; se cambiará el conductor de la línea de transmisión 230-5B/6C, a un conductor especial de alta temperature y baja flecha.

27.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa ELECNOR por un monto de B/. 23,699,023.72 para la ejecución del Proyecto en 567 días calendario. La orden de proceder se dio el 8 de enero de 2018 con fecha original de culminación de 29 de julio de 2019.

El avance es de 5%

27.1.3 Avance Físico

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Fecha probable de pago	Estatus
Anticipo	24/01/2018	16/03/2018		09/04/2018	PAGADO
Total Facturado a la fecha: B/.4,739,804.740					
Total Pagado a la fecha: B/.4,739,804.740					
Total por Pagar: B/.0.00					

Fianza de Cumplimiento	Fianza de Pago Anticipado	Fianza de Pago	Póliza de Responsabilidad Civil General	Póliza de Todo Riesgo para Contratista	Observación
FIAN-1530000002308	FIAN-15300000023100	FIAN-15300000023099	013300028061	033300005617	
29- Julio-2019	29- Julio-2019	29- Julio-2019	29- Julio-2019	29- Julio-2019	
B/.11,849,511.86	B/.4,739,804.74	B/.5,924,755.93	B/.5,000,000.00	B/.22,148,572.00	
MAPFRE- PANAMÁ	MAPFRE- PANAMÁ	MAPFRE- PANAMÁ	SURA	SURA	

27.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

- Se realizó de manera satisfactoria las pruebas del conductor ACC en la fábrica de Monterrey, México.

27.1.5 Trabajos programados para el próximo período

- Notificación de ingreso a los propietarios de los predios de la servidumbre.
- Entrega parcial de suministros: Conductor ACC, herrajes, aisladores.

28. Suministro, Montaje, Comisionado, Puesta en Servicio y Obras Civiles para los Bancos de Capacitores de 230 kV en las Subestaciones de Llano Sánchez, Veladero y San Bartolo.

28.1 Contrato GG-131-2017

28.1.1 Objetivo

Adición de Bancos de Capacitores de 30 MVAR en la SE Llano Sánchez, 90 MVAR en SE Veladero y 60 MVAR en SE San Bartolo.

28.1.2 Generales del Proyecto

Se contrató a la empresa Constructora CELMEC S.A, por un monto de B/. 12,277,979.06 para la ejecución del Proyecto en 480 días calendario. La orden de proceder se dio el 2 de mayo de 2018 con fecha original de culminación de 25 de agosto de 2019.

El avance es de 5%

28.1.3 Avance Físico

AVANCE DEL PROYECTO AL 31 DE JULIO DE 2018								
ACTIVIDAD	SUMINISTROS		OBRA CIVIL		MONTAJE		TOTAL	
	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.	Real	Prog.
SUBESTACION	5%	15%	0	0	0	0	5%	15%
SECCIONALIZACION DE LINEA	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL DEL PROYECTO	0	0	0	0	0	0	0	0

N° de Cuenta	Fecha entrega en Ventanilla	Fecha envío a Contraloría	Pago Contractual	Pago Real	Estatus
ANTICIPO (B/.2,294,754.29)	24 de abril de 2018	N/D	8 de julio de 2018	N/D	EN TRÁMITE
Total Facturado a la fecha: B/.2,294,754.29					
Total Pagado a la fecha: B/.0.00					
Pendiente por Pagar: B/.2,294,754.29					

28.1.4 Trabajos ejecutados durante este período

Ninguno. Nos encontramos en la etapa de aprobación de los equipos a instalar bajo el proyecto.

28.1.5 Trabajos programados para el próximo período

Ninguno. Continuar con la etapa de aprobación de los equipos a instalar bajo el proyecto.