

TRAMITE NRO.: 5903

12/10/2015 05:00:06 PM

REMITENTE:

DIRECCION TECNICA

ASUNTO:

CONSTRUCCION Y REFUERZO CENTRO PANGUA

TIPO DE DOCUMENTO

MEMORANDO	OFICIO	OTRO
18108		

ENVIADO A:	ACCION:	FIRMA	FECHA
D. FINANCI	DISPENSACION	[Firma]	15/10/12
ADQUIS.	TRAMITE DE ELOCA	[Firma]	15/10/12
D. DESNIEGON	PAC	[Firma]	15/10/12

Memorando n°: ELEPCOSA-DT-2015- 18108-M
Latacunga, 12 de octubre el 2015

PARA: Ing. Miguel A. Lucio Castro
PRESIDENTE EJECUTIVO

ASUNTO: "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"

En la provincia de Cotopaxi, existen sectores que reciben el servicio de energía eléctrica a 110 V, a través de transformadores y líneas que fueron construidas hace varios años por lo que fueron planificadas para cargas pequeñas, lo que los retrasa notablemente al no poder acceder a los equipos tecnológicos actuales.

El Gobierno Nacional ha designado recursos a través del programa AFD – 2015, con la finalidad de hacerle participe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir", especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos; razón por la cual solicito comedidamente se sirva autorizar el inicio de un proceso de contratación para la "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD" de acuerdo al siguiente costo referencial:

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
183 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CDN FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	73.546,33	14.769,44	6.222,74	94.538,51	11.344,62	105.883,13

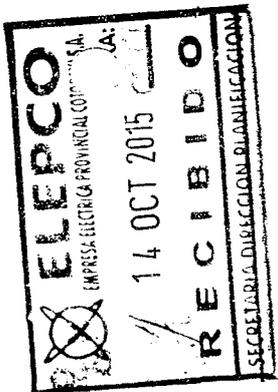
Cabe mencionar que se cuenta con la certificación presupuestaria N° 214-AFD-RSND-2015 para la apertura de las órdenes de trabajo; siendo necesario solicitar a la Dirección de Planificación el PAC, para la contratación y a la Jefatura de Adquisiciones la elaboración de los pliegos para proceder a contratar.

A continuación me permito detallar los parámetros y método de evaluación de las ofertas, así como también los términos de referencia.

Parámetros de Evaluación de la oferta:

La evaluación de las ofertas se efectuará en base a los parámetros establecidos en el cuadro siguiente:

PARÁMETROS	VALORACIÓN
EXPERIENCIA GENERAL	2
EXPERIENCIA ESPECÍFICA	8
EXPERIENCIA DEL PERSONAL TÉCNICO	10
OFERTA ECONÓMICA	80
TOTAL	100




CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS OBLIGATORIOS

Se analizarán los siguientes parámetros en base a la metodología “cumple o no cumple”:

PARÁMETROS	CUMPLE	NO CUMPLE	OBSERVACIONES
Integridad de la oferta			
Experiencia General Mínima			
Experiencia Específica Mínima			
Personal Técnico Mínimo			
Equipo Mínimo			
Patrimonio			
Metodología de Ejecución del trabajo			
Cronograma de Ejecución			

- Integridad de la Oferta

Para verificar la integridad de las propuestas, se analizará que se hayan presentado todos los formularios requeridos

- Experiencia general mínima

Los oferentes deberán demostrar que en los últimos cinco (5) años, han ejecutado al menos dos (2) contratos en la construcción y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados de cada contrato, de modo que el valor acumulado de los mismos sea igual o superior al 15% del presupuesto referencial del presente proceso.

- Experiencia específica mínima

Los oferentes deberán demostrar que en los últimos cinco (5) años, han ejecutado al menos dos (2) contratos en la instalación de acometidas y medidores, y/o construcción, y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje, y/o alumbrado público; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados de cada contrato, de modo que el valor acumulado de los mismos sea igual o superior al 15% del presupuesto referencial del presente proceso.

- Personal técnico mínimo

La contratante requiere del siguiente personal técnico mínimo: El administrador de Obra, Un Supervisor – Residente de obra y dos grupos de trabajo, cada uno con: 3 Linieros, un Ayudante Liniero y un Peón, de acuerdo al siguiente cuadro:

No.	Función	Porcentaje de Participación (%)	Nivel de Estudio	Titulación Académica	Cantidad
1	Administrador de Obra	33	Tercer Nivel	Ing. Eléctrico, Electrónico ó afines.	1
2	Supervisor - Residente de obra	33	Tercer Nivel	Tecnología Eléctrica, Electrónica ó afines	1
3	Electricista - Liniero	100	Bachiller	Técnico en electricidad, electrónica ó afines.	6
4	Ayudante	33	Bachiller	Bachiller	1



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

	Administrativo				
5	Ayudante Liniero	100	Básico		2
6	Peón	100	Básico		2

Disponibilidad de Equipo Mínimo asignado al Proyecto:

Para la ejecución de los proyectos, el oferente deberá contar con el siguiente equipo mínimo:

No.	Equipos /Instrumentos/ Herramientas	Cantidad	Características
Indicar el número de orden	Nombre del equipos / instrumentos / herramientas	Indicar	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
	HERRAMIENTAS		
1	BARRA DE 16 LIBRAS	8	EN BUEN ESTADO
2	PALAS PUNTONAS	8	EN BUEN ESTADO
3	PINZONES	2	EN BUEN ESTADO
4	ARCOS DE SIERRA	8	EN BUEN ESTADO
5	TIJERAS CORTACABLES	4	EN BUEN ESTADO
6	BAILARINES PARA BOBINAS	2	EN BUEN ESTADO
7	POLEAS DE TENDIDO	10	EN BUEN ESTADO
8	PÉRTIGAS DE EXTENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
9	TECLE DE MANIJA ¾ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
10	TECLES DE MANIJA 1¼ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
11	COMELONES PARA ALUMINIO 4 4/0	4	EN BUEN ESTADO
12	COMELONES PARA CABLE DE ACERO	4	EN BUEN ESTADO
13	PUESTAS A TIERRA	2	EN BUEN ESTADO
14	ESCALERAS DE FIBRA DE VIDRIO	2	EN BUEN ESTADO
15	PARES DE TREPADORAS	10	EN BUEN ESTADO
16	CINTURONES DE SEGURIDAD	10	EN BUEN ESTADO
17	ALICATES	10	EN BUEN ESTADO
18	LLAVE DE PICO DE 12"	10	EN BUEN ESTADO
19	LLAVE DE PICO DE 10"	10	EN BUEN ESTADO
20	DESARMADORES PLANOS	10	EN BUEN ESTADO
21	CABO DE SERVICIO	10	EN BUEN ESTADO
22	MULTÍMETRO DE PINZAS	2	EN BUEN ESTADO
23	PARES DE GUANTES	2	EN BUEN ESTADO



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

	PARA MEDIO VOLTAJE		
24	G.P.S.	2	EN BUEN ESTADO
25	DETECTORES DE AUCENCIA DE TENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
	EQUIPOS DE SEGURIDAD		
1	CONOS DE SEÑALIZACIÓN	20	EN BUEN ESTADO
2	CHALECOS REFLECTIVOS	10	NUEVOS
3	GUANTES (PAR)	10	NUEVOS
4	CASCOS	10	NUEVOS
	VEHÍCULOS		
1	CAMIONETA PARA DIRECTOR TÉCNICO – SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
2	CAMIÓN DE 3.5 TONELADAS DE CAPACIDAD PARA TRANSPORTE DE EQUIPOS Y MATERIALES Y PERSONAL	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
3	CAMIÓN GRÚA CON BARQUILLO – CAPACIDAD 6 TONELADAS	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)

- **Patrimonio** (Aplicable a personas jurídicas)

PRESUPUESTO REFERENCIAL SIN IVA (USD)	MONTO QUE DEBE TENER EL PATRIMONIO (USD)	
	FRACCIÓN BÁSICA	EXCEDENTE
0 a 200.000,00	25% de presupuesto referencial	-----
200.000 a 500.000	50.000,00	20 % sobre el exceso de 250.000,00
500.000 a 10.000.000	100.000,00	10 % sobre el exceso de 1.000.000,00

- **Metodología de y cronograma de ejecución del proyecto:**

El oferente deberá presentar la metodología y cronograma de trabajos para la construcción del proyecto del presente proceso divididos de la siguiente manera:

- Modelo y cronograma de actividades a presentarse en forma mensual.
- Detalle de actividades entre las que debe incluir al menos las establecidas por el CONELEC de manera mensual, como son: replanteo, excavación de huecos, plantada de postes, vestido de estructuras, tendido de conductores, instalación de



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

equipos y transformadores, pruebas y energización, presentación de planos en ARCGIS y liquidación final del proyecto.

Evaluación por puntaje:

- Experiencia General del Oferente

Se asignará medio punto (0.5) puntos por cada experiencia del oferente adicional a la mínima requerida, con un máximo de 4 experiencias.

El oferente deberá demostrar que tiene experiencia en los últimos cinco (5) años, en la ejecución de obras de: construcción y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados, cada uno de un monto igual o superior al 15% del presupuesto referencial de la totalidad de la contratación.

Se debe indicar que el puntaje será considerado a partir de mínimo requerido, es decir: Si el oferente no presenta certificados de experiencia adicionales a los mínimos requeridos el puntaje será de cero (0).

Experiencias Adicionales	PUNTAJE
0	0
1	0.5
2	1
3	1.5
4	2

- Experiencia Específica del Oferente

Se asignará dos puntos (2) puntos por cada experiencia del oferente adicional a la mínima requerida, con un máximo de 4 experiencias.

El oferente deberá demostrar que tiene experiencia en los últimos cinco (5) años, en la instalación de acometidas y medidores, y/o construcción, y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje, y/o alumbrado público; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados cada contrato de un monto igual o superior al 15% del presupuesto referencial de la totalidad de la contratación.

Se debe indicar que el puntaje será considerado a partir de mínimo requerido, es decir: Si el oferente no presenta certificados de experiencia adicionales a los mínimos requeridos el puntaje será de cero (0).

Experiencias Adicionales	PUNTAJE
0	0
1	2
2	4
3	6
4	8

- **Experiencia del Personal Técnico Clave**

REQUISITOS FUNCIONALES PARA OBRAS DE DISTRIBUCIÓN						
PERSONA LTÉCNICO MÍNIMO	10	Personal Operativo (Electricista - Liniero)	3	Experiencia General (años de experiencia en proyectos eléctricos)	1	
				Experiencia Especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	1	
				Formación	0.5	
				Capacitación	0.5	
		Supervisor - Residente de obra	2		Experiencia general (años de experiencia en proyectos eléctricos)	0.75
					Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	0.75
					Formación	0.25
					Capacitación	0.25
		Administrador de obra (Ing. Eléctrico, Electrónico ó afines.)	3		Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	2
					Formación	1
		Ayudante Administrativo (Un Bachiller)	2		Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	1
					Formación	0,5
Capacitación	0,5					

Personal Operativo (Electricista - Liniero):

Es el que ejecuta las actividades encomendadas relacionadas con el proceso de contratación con todas las normas y procedimientos técnicos y de seguridad industrial, registra y reporta novedades oportunamente a su supervisor.

EXPERIENCIA GENERAL		EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
2 años o más de experiencia en proyectos eléctricos	1 punto	2 años o más de experiencia en proyectos igual al	1 punto	Bachiller eléctrico o afines	0.5 puntos	60 horas o más en cursos de capacitación en Electricidad,	0.5 puntos



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

		objeto de la contratación				seguridad industrial atención al cliente o afines.	
Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos eléctricos	0.5 puntos	Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos igual al objeto de la contratación	0.5 puntos	Título artesanal o certificado del SECAP	0.25 puntos	Menos de 60 horas hasta 24 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.25 puntos
Menor a un año en proyectos eléctricos.	0.25 puntos	-	-	-	-	Menor a 24 horas hasta 8 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.25 puntos

La calificación se la realizará de manera individual y el resultado final será el promedio general.

Supervisor - Residente de obra:

Es el encargado de planificar, asignar y supervisar las tareas diarias de trabajo del personal a su cargo, controlar la puntualidad, disciplina, utilización de uniformes e identificaciones, dar el apoyo necesario al grupo operativo en la resolución de cualquier problema, reportar diariamente los trabajos realizados y novedades encontradas, realizar con eficiencia y eficacia la supervisión de los trabajos y mantener una comunicación constante con el Administrador de la obra.

EXPERIENCIA GENERAL		EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
2 años o más de experiencia en proyectos eléctricos	0.75 puntos	2 años o más de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación	0.75 puntos	Título de segundo nivel	0.25 puntos	60 horas o más en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente	0.25 puntos



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

						o afines.	
Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos eléctricos	0.375 puntos	Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos igual al objeto de la contratación	0.375 puntos	Bachiller	0.125 puntos	Menos de 60 horas hasta 24 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.125 puntos
Menor a un año en proyectos eléctricos	0.25 puntos	-	-	Título artesanal o certificado del SECAP	0.0625 puntos	Menor a 24 horas hasta 8 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.0625 puntos

Administrador de obra:

Es el encargado de planear, dirigir, coordinar y controlar las actividades operativas y administrativas. Planifica y evalúa el avance del contrato, además de programar y controlar el desarrollo de todos los trabajos de campo. Guía, dirige, controla y supervisa el trabajo de los supervisores y todo el personal destinado al cumplimiento de las actividades relacionadas con el contrato.

Es la única persona autorizada para la presentación de documentos administrativos y de avance de obra.

EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje
Experiencia del representante técnico mayor o igual a 1 año	2 puntos	Título de tercer nivel en ingeniería eléctrica, electrónica o afines	1 puntos

Ayudante Administrativo:

Es el encargado de colaborar con el apoyo logístico del personal. Para ello mantendrá una programación y control de todos los integrantes del proceso, los materiales y equipos necesarios para realizar las actividades mantenimiento de equipos y vehículos. Proveer de todos los materiales requeridos y stock suficiente para dar soporte oportunamente. Manejo de la aplicación computacional de transferencia de datos.

EXPERIENCIA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
Más de 1 año de experiencia	1 punto	Bachiller	0,5 puntos	24 horas en cursos de capacitación en ofimática, atención al cliente o afines	0.50 puntos
				8 horas en cursos de capacitación en ofimática, atención al cliente o afines	0.25 puntos

Se deberá entregar las hojas de vida de cada persona asignada al proyecto

Evaluación de la Oferta económica:

A la oferta de menor precio, se le asignará ochenta (80) puntos y a las otras ofertas se les asignará un puntaje inversamente proporcional; a menor precio, mayor puntaje.

Fórmula:

$$P \text{ ofer.econ.} = 80 \times \frac{V_{\min}}{V \text{ oferta}}$$

Donde: P ofer. econ = PUNTAJE DE LA OFERTA ECONÓMICA EVALUADA
 V min = VALOR MÍNIMO DE LAS OFERTAS PRESENTADAS
 V oferta = VALOR DE LA OFERTA EVALUADA

TÉRMINOS DE REFERENCIA:

Plazo de entrega: 165 días a partir de la notificación de disponibilidad del anticipo.
 Forma de pago: 40 % de anticipo sin la presentación de factura, el segundo pago con el 35% de avance físico de la obra, el tercer pago con el 70% de avance físico de la obra, con la presentación de planillas y previo informe del administrador y aprobación del fiscalizador; y, el 10% a la conclusión de las obras previa suscripción de las actas de entrega – recepción provisional.
 Vigencia de la oferta: Hasta la celebración del contrato
 Garantía técnica: El oferente adjudicado deberá presentar una carta en la que conste la garantía técnica de 12 meses contra cualquier defecto de construcción y de los equipos y materiales instalados.

Para el efecto me permito adjuntar la siguiente documentación:

- Memoria del proyecto
- Certificación presupuestaria para apertura de órdenes de trabajo
- Condiciones para considerar la oferta
- Presupuesto referencial
- Orden de trabajo que cuenta con:
 - Presupuesto
 - Planos
 - Disponibilidad presupuestaria





EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

energía para el buen vivir

Se debe indicar que los ANEXOS digitales para conocimiento de los oferentes como planos y presupuesto detallado por materiales y estructuras ya ha entregado la Dirección de Planificación al área de Adquisiciones.

Atentamente,

Ing. Ricardo Paucar
DIRECTOR TÉCNICO

RP/S.Viteri



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Memoria del proyecto

MEMORIA PROYECTO

1. Nombre del Proyecto

“CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD”

2. Unidad Administrativa Financiera UDAF

La entidad responsable del proyecto es la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. (ELEPCO S.A.) a través de la Dirección Técnica. Será construida por la empresa privada a través de contrato y será financiado por el programa AFD 2015.

3. Localización Geográfica

El proyecto a ser construido está ubicado en la provincia d Cotopaxi, Cantón Pangua, sector Pinllopata.

4. Análisis de la Situación Actual

El sector a ser servido, al momento no cuentan con el servicio de energía eléctrica, permaneciendo sus habitantes hasta la actualidad relegados del progreso tecnológico para la producción.

5. Antecedentes

En la provincia de Cotopaxi, existen sectores que reciben el servicio de energía eléctrica a 110 V, a través de transformadores y líneas que fueron construidas hace varios años por lo que fueron planificadas para cargas pequeñas, lo que los retrasa notablemente al no poder acceder a los equipos tecnológicos actuales.

6. Justificación

El Gobierno Nacional ha designado recursos a través del programa AFD 2015, con la finalidad de hacerle partícipe a la mayor cantidad de ciudadanos del “Plan Nacional del Buen Vivir”, especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos

7. Beneficiarios

Los beneficiarios del proyecto son 166 viviendas.

8. Proyectos Relacionados y/o Complementarios

Posteriores redes de distribución

9. Objetivos

9.1 Objetivo de Desarrollo

La energía eléctrica contribuye de una manera primordial al progreso de los pueblos, al permitir movilizarse y ejecutar actividades productivas en horas en que desaparece la luz natural, así como acceder al progreso tecnológico especialmente a los establecimientos educativos.

9.2 Objetivo General

Hacerle partícipe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir".

9.3 Objetivos Específicos

Hacerle partícipe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir", especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos.

10. Metas

La construcción del proyecto y con ello lograr mejorar la continuidad del servicio de energía eléctrica y la optimización del sistema de distribución.

11. Actividades

Construcción de proyectos de electrificación con la provisión de equipos, materiales y mano de obra calificada, quedando los mismos en funcionamiento con los equipos y materiales que cumplan las especificaciones técnicas exigidas por el MEER.

12. Inversión Total del Proyecto

El presupuesto ha sido elaborado en base a las características y requerimientos propios, determinándose el monto de acuerdo a lo siguiente:

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
183 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	73.546,33	14.769,44	6.222,74	94.538,51	11.344,62	105.883,13

13. Cronograma de Actividades



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXIS A.

Construcción del proyecto en 165 días a partir de la notificación de disponibilidad del anticipo.

14. Duración del Proyecto y Vida Útil

15 años

15. Indicadores de los Resultados Alcanzados

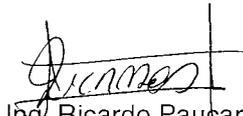
Se alcanzarán los objetivos planteados

16. Impacto Ambiental

Durante el proceso de construcción se estima que el impacto ambiental es nulo, puesto que seguirá las vías existentes.

17. Autogestión y Sostenibilidad

Por las condiciones del proyecto, es un activo de ELEPCO S.A. sobre el cual se realizará explotación comercial y mantenimiento.



Ing. Ricardo Paucar
Director Técnico

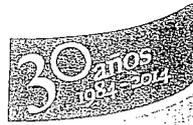


EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Certificación presupuestaria para apertura de orden de trabajo



energía para el buen vivir



D. Península
S. MEDIO
Presupuesto Aprobado

CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARIA 2015

en el S.F. 2015-09-10

PRESUPUESTO
TRUJILLO

NÚMERO: **214 - AFD RSND 2015**
PRESUPUESTO: **621**

OBJETIVO

La presente certificación tiene por objeto indicar la disponibilidad presupuestaria existente para atender el requerimiento referente a:

PROGRAMA AFD RSND 2015

ITEM	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON
1	REM-2015-55	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	SALCEDO
2	REM-2015-336	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SALCEDO
3	REM-2015-106	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	LTGA
4	REM-2015-107	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA
5	REM-2015-118	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	LTGA
6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SALCEDO
7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PANGUA

elepcosa S.A.
PRESUPUESTO

11 SEP 2015

RECIBIDO

RECIBIDO

11 SEP 2015

SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

elepcosa
RECIBIDO
11 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

Para usarse: En la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO respectivas.

HORA 02 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

Marqués de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos N°. (032) 812630 812640 812650 812660 812700
Fax: (032) 813823 Casilla: 239
www.elepcosa.com info@elepcosa.com
www.facebook.com/elepcosa www.twitter.com/elepcosa

elepcosa S.A.
RECIBIDO
10 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

ANTECEDENTES

Con Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC, de fecha 08 de septiembre del 2015, el Ing. Williams Olalla, Director de Planificación encargado de la Empresa, solicita la emisión de la Certificación Presupuestaria respectiva para proceder con la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO del conjunto de proyectos que conforman el PLAN DE REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN - AFD RSND 2015 de la provincia de Cotopaxi, por el valor total de \$3'061.630,84 incluido el IVA.

Se señala que en Memorando citado, el Ing. Williams Olalla, en su calidad de Director de Planificación encargada, informa que los proyectos que conforman el Plan AFD RSND 20155 será considerado en la elaboración de la Reforma al Presupuesto de Inversiones 2015, indicando los ítems a ser tomados en cuenta para la creación de partidas presupuestarias. Plan financiado por fondos del crédito AFD, Presupuesto General del Estado y fondos propios.

COSTOS REFERENCIALES

El valor referencial para la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO y ejecución de los presupuestos técnicos es de \$ 3'061.630,84 incluido el IVA de acuerdo al detalle de los proyectos citados en No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC, del Ing. Williams Olalla, Director de Planificación encargado y documentos de soporte.

PLAN AFD RSND 2015				
NUM.	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON	VALOR REQUERIDO
3.4H.1	REM-2015-55	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	SAL	891.665,22
3.4H.2	REM-2015-336	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SAL	875.821,57
3.4H.3	REM-2015-106	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERAN	LTGA	674.535,71
3.4H.4	REM-2015-107	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA	213.202,61
3.4H.5	REM-2015-118	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	LTGA	174.017,63

3.4H.6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SAL	121.599,19
3.4H.7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Ev - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PAN	110.788,91
TOTAL REQUERIDO				3.061.630,84

SITUACIÓN ACTUAL – CERTIFICACIÓN

En base a lo anotado, y al Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-Mc de la Dirección de Planificación, se CERTIFICA: Que en la elaboración de la Reforma Presupuestaria 2015, constará la CONSTRUCCIÓN PKAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015 dentro del Presupuesto de Inversiones, en el que se procederá con el compromiso presupuestario en:

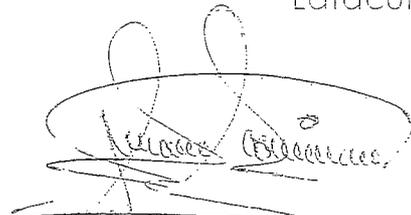
Presupuesto	PRESUPUESTO DE INVERSIONES – Reformado
Partida Presupuestaria	5.2.147.15.03.05. General
Año	2015
Denominada	PRESUPUESTO DE INVERSIONES DISTRIBUCIÓN Numeral 3.4H CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015 *Detalle de partidas*
Valor a comprometerse	\$ 3'061.630,84 incluido IVA Valor según documentación adjunta
Financiamiento	\$ 2'688.035,64 Fondos AFD RSND 2015 \$ 322.564,28 Fondos PGE MEER 15 \$ 51.030,92 Fondos EMPRESA

Sobre la base de los presupuestos referenciales citados al Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC de la Dirección de Planificación, se concluye que se crean las partidas presupuestarias para la aprobación en el sistema INFOPROYECT del listado de proyectos y APERTURA de las ÓRDENES DE TRABAJO del numeral denominado **CONSTRUCCIÓN DEL PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION – AFD RSND 2015** comprometiéndose el valor total de \$ 3'061.630,84 incluido IVA, dentro del ejercicio económico 2015, según el siguiente detalle:

FINANCIAMIENTO APERTURA ORDENES DE TRABAJO						
NUM	PARTIDA	DESCRIPCION	AFP 2015	PGE-MEER 15	EMPRESA	TOTAL
3.4H.1	5.2.147.15.03.05.02.01	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	783.306,75	93.996,81	14.361,66	891.665,22
3.4H.2	5.2.147.15.03.05.02.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	766.803,43	92.016,41	17.001,73	875.821,57
3.4H.3	5.2.147.15.03.05.01.01	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	593.794,51	71.255,34	9.485,86	674.535,71
3.4H.4	5.2.147.15.03.05.01.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	185.523,01	22.263,36	5.411,24	213.202,61
3.4H.5	5.2.147.15.03.05.01.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	154.371,97	18.524,64	1.121,02	174.017,63
3.4H.6	5.2.147.15.03.05.02.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	107.564,74	12.907,77	1.126,68	121.599,19
3.4H.7	5.2.147.15.03.05.06.01	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1. PANGUA	96.666,23	11.599,95	2.522,73	110.788,91
TOTAL			2.688.035,64	322.564,28	51.030,92	3.061.630,84

Se señala que se emite la presente Certificación Presupuestaria en base la documentación de soporte y al requerimiento formulado por el señor Director de Planificación encargado de la Empresa, siendo de su exclusiva responsabilidad el pedido, el costo y la documentación adjunta.

Latacunga, 09 de septiembre del 2015



MARÍA AUGUSTA AGUILERA R.
Jefe de Presupuesto



Eco. PATRICIO LUZURIAGA R.
Director Financiero

Cc: Archivo
Archivo Numérico
M.AUGUSTA



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Condiciones para considerar la oferta



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

CONDICIONES, ESPECIFICACIONES TÉCNICAS Y TÉRMINOS DE REFERENCIA PARA CONSIDERAR LAS OFERTAS PARA LA "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV – ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"

CONDICIONES GENERALES:

EL OFERENTE DEBERÁ GARANTIZAR SU CONDICIÓN DE INGENIERO ELÉCTRICO, INGENIERO ELECTRÓNICO O INGENIERO ELECTROMECAÁNICO, PRESENTANDO SU TÍTULO PROFESIONAL; Ó FIRMA ESPECIALIZADA EN LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS Y REDES DE DISTRIBUCIÓN.

PERSONAL Y EQUIPO MÍNIMO ASIGNADO AL PROYECTO:

LA CONTRATANTE REQUIERE DEL SIGUIENTE PERSONAL TÉCNICO MÍNIMO: EL ADMINISTRADOR DE OBRA, UN SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA, UN AYUDANTE ADMINISTRATIVO Y DOS GRUPOS DE TRABAJO, CADA UNO CON: 3 LINIEROS, UN AYUDANTE LINIERO Y UN PEÓN.

ADEMÁS LOS OFERENTES DEBERÁN DEMOSTRAR QUE DISPONE DE LOS SIGUIENTES EQUIPOS, INSTRUMENTOS Y HERRAMIENTAS:

No.	Equipos /Instrumentos/ Herramientas	Cantidad	Características
Indicar el número de orden	Nombre del equipos / instrumentos / herramientas	Indicar	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
	HERRAMIENTAS		
1	BARRA DE 16 LIBRAS	8	EN BUEN ESTADO
2	PALAS PUNTONAS	8	EN BUEN ESTADO
3	PINZONES	2	EN BUEN ESTADO
4	ARCOS DE SIERRA	8	EN BUEN ESTADO
5	TIJERAS CORTACABLES	4	EN BUEN ESTADO
6	BAILARINES PARA BOBINAS	2	EN BUEN ESTADO
7	POLEAS DE TENDIDO	10	EN BUEN ESTADO
8	PÉRTIGAS DE EXTENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
9	TECLE DE MANIJA ¾ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
10	TECLES DE MANIJA 1¼ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
11	COMELONES PARA ALUMINIO 4 4/0	4	EN BUEN ESTADO
12	COMELONES PARA CABLE DE ACERO	4	EN BUEN ESTADO
13	PUESTAS A TIERRA	2	EN BUEN ESTADO
14	ESCALERAS DE FIBRA DE VIDRIO	2	EN BUEN ESTADO
15	PARES DE TREPADORAS	10	EN BUEN ESTADO
16	CINTURONES DE SEGURIDAD	10	EN BUEN ESTADO



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

17	ALICATES	10	EN BUEN ESTADO
18	LLAVE DE PICO DE 12"	10	EN BUEN ESTADO
19	LLAVE DE PICO DE 10"	10	EN BUEN ESTADO
20	DESARMADORES PLANOS	10	EN BUEN ESTADO
21	CABO DE SERVICIO	10	EN BUEN ESTADO
22	MULTÍMETRO DE PINZAS	2	EN BUEN ESTADO
23	PARES DE GUANTES PARA MEDIO VOLTAJE	2	EN BUEN ESTADO
24	G.P.S.	2	EN BUEN ESTADO
25	DETECTORES DE AUCENCIA DE TENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
	EQUIPOS DE SEGURIDAD		
1	CONOS DE SEÑALIZACIÓN	20	EN BUEN ESTADO
2	CHALECOS REFLECTIVOS	10	NUEVOS
3	GUANTES (PAR)	10	NUEVOS
4	CASCOS	10	NUEVOS
	VEHÍCULOS		
1	CAMIONETA PARA DIRECTOR TÉCNICO – SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
2	CAMIÓN DE 3.5 TONELADAS DE CAPACIDAD PARA TRANSPORTE DE EQUIPOS Y MATERIALES Y PERSONAL	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
3	CAMIÓN GRÚA CON BARQUILLO – CAPACIDAD 6 TONELADAS	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)

PLAZO DE ENTREGA:

ELEPCO S.A. OTORGA UN PLAZO DE ENTREGA DE 165 (CIENTO SESENTA Y CINCO) DÍAS A PARTIR DE LA NOTIFICACIÓN DE DISPONIBILIDAD DEL ANTICIPO, PARA LA ENTREGA DEL PROYECTO QUE CONTEMPLA: LA OBRA COMPLETAMENTE CONCLUIDA Y FUNCIONAL, INGRESO A BODEGA DE MATERIALES EXISTENTES RETIRADOS DEL SITIO DE LA OBRA, LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS A TRAVÉS DEL SOFTWARE DE GESTIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS (GAP) QUE DISPONE LA EMPRESA, Y LOS PLANOS FINALES EN EL SISTEMA ARGIS.



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

FORMA DE PAGO:

40 % DE ANTICIPO SIN LA PRESENTACIÓN DE FACTURA, EL SEGUNDO PAGO CON EL 35% DE AVANCE FÍSICO DE LA OBRA, EL TERCER PAGO CON EL 70% DE AVANCE FÍSICO DE LA OBRA, CON LA PRESENTACIÓN DE PLANILLAS Y PREVIO INFORME DEL ADMINISTRADOR Y APROBACIÓN DEL FISCALIZADOR; Y, EL 10% A LA CONCLUSIÓN DE LAS OBRAS PREVIA SUSCRIPCIÓN DE LAS ACTAS DE ENTREGA – RECEPCIÓN PROVISIONAL.

VALIDEZ DE LA OFERTA:

HASTA LA CELEBRACIÓN DEL CONTRATO

ESPECIFICACIONES TÉCNICAS:

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ INSTALAR LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN, ALUMBRADO PÚBLICO, ACOMETIDAS Y MEDIDORES CON MATERIALES COMPLETAMENTE NUEVOS, CUYAS ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEBERÁN AJUSTARSE ESTRICTAMENTE A LAS EMITIDAS POR EL MEER (MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLES) Y ELEPCO S.A.

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ REALIZAR LA CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS Y ALUMBRADO PÚBLICO AJUSTÁNDOSE A LOS PROCEDIMIENTOS EXISTENTES EN ELEPCO S.A.

EL OFERENTE ADJUDICADO, UNA VEZ SUSCRITO EL CONTRATO DEBERÁ PRESENTAR EL CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES, Y LOS PLANOS PRELIMINARES; Y, CON LA LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS DEBERÁ PRESENTAR LOS PLANOS DEFINITIVOS DE LAS OBRAS

EN EL CASO DE OBRAS DE REMODELACIÓN DE REDES, PREVIO AL INICIO DE LA CONSTRUCCIÓN, EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ REALIZAR EL LEVANTAMIENTO DE LÍNEAS, REDES Y ACOMETIDAS ANTIGUAS, ELABORAR PLANOS Y LISTA DE MATERIALES A RETIRARSE POR ESTRUCTURA, ASÍ COMO TAMBIÉN ENLISTAR LAS NOVEDADES ENCONTRADAS EN LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN ANTIGUOS.

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ PONERSE EN CONTACTO CON EL DEPARTAMENTO TÉCNICO DE ELEPCO S.A. CON EL FIN DE RECIBIR INSTRUCCIONES SOBRE LOS FORMATOS A SER UTILIZADOS PARA LA ENTREGA DE INFORMACIÓN PERIÓDICA DURANTE LA EJECUCIÓN DE LA OBRA

EL ACTA DE ENTREGA – RECEPCIÓN PROVISIONAL SERÁ SUSCRITA UNA VEZ QUE SE HAYA CUMPLIDO CON: LA CONCLUSIÓN DE LA OBRA FÍSICA, FISCALIZACIÓN CONJUNTA, INGRESO A BODEGA DE MATERIALES Y EQUIPO RETIRADOS DE LAS REDES EXISTENTES, LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS A TRAVÉS DEL SOFTWARE DE GESTIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS (GAP) QUE DISPONE LA EMPRESA Y LOS PLANOS EN EL SISTEMA ARCGIS.

Ing. Ricardo Paucar
Director Técnico



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Presupuesto referencial



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

**PRESUPUESTO REFERENCIAL PARA LA "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN
Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV -
ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"**

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
183 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y BV - ALIMENTADOR 09MA13B1S1 PANGUA CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	73.546,33	14.769,44	6.222,74	94.538,51	11.344,62	105.883,13

Ing. Williams Olalla
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN ENCARGADO



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXIS A.

Órdenes de trabajo que
cuentan con:
Presupuesto
Planos
Disponibilidad presupuestaria

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA
 ***** Gestión de Proyectos *****
 CPRRR015

ORDEN DE TRABAJO No: REM-2015-183

FECHA: 2015/09/22
 PROYECTO: CON Y REFORZ. TRAFOS Y REDES MV Y BV ALIM 09MAI3BI
 PARTIDA PRESUPUESTARIA:
 CARACTERISTICAS DE LA OBRA
 DESCRIPCION DE LA OBRA

Red B.V. IIIc Transfomación de Distribución. 15 1,00 Unid.
 Red M.V. 25 1,00 Unid.

UBICACION: Pangua, PINLLOPATA
 PROPIEDAD:
 EJECUCION DE LA OBRA POR:
 EMPRESA: X

EL FINANCIAMIENTO ESTARA A CARGO DE:
 AFD 521471503050601 AFRSND5 PLAN AFD RSND 2015
 EMP 521471503050601 E03 C A J A-EMPRESA
 PGE 521471503050601 PGE15 PRESUPUESTO GENERAL DEL ESTADO 2015

TOTAL: US \$ 110.788,91

COSTO ESTIMADO Y CALENDARIO DE INVERSIONES:

Fiscalización
 Gastos Administrativ
 Materiales acometida
 Materiales
 Materiales medición
 Mano de Obra Directa
 Transporte

US \$ 2.127,72
 US \$ 2.247,32
 US \$ 13.225,22
 US \$ 45.754,61
 US \$ 14.566,50
 US \$ 14.771,24
 US \$ 6.226,06

SUBTOTAL: US \$ 98.918,67
 I.V.A.: US \$ 11.870,25
 TOTAL: US \$ 110.788,92

FECHA ESTIMADA DE INICIO: 2015/09/22 TERMINACION: 2016/02/19

OBSERVACIONES: Contrato N: Presupuesto N: REM-2015-104

[Signature]
 DIRECTOR TECNICO

[Signature]
 ASAMBLAJA ESTADAL
 DIRECTOR DE FINANZAS

[Signature]
 PRESIDENTE EJECUTIVO

Aplicado en el Sistema de Presupuesto
 Paso AFD RSND 2015
 CP 214-2015

PAGINA:
 FECHA DE PROCESO: 22/09/15
 HORA DE PROCESO: 17:17:53

ETAPA FUNCIONAL: Remodelación-Mejoras
 ESTADO O.T.: LIE (Listo ingreso ejecut)

477,00 Red B.V. 5.514,00

No. DE USUARIOS: 1
 PARTICULAR:

***** Gestión de Proyectos *****

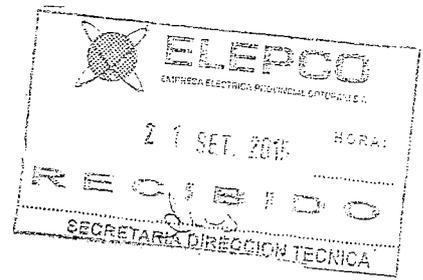
Presupuesto de Obra
Visualizar

Tipo de Obra (F4). REM Remodelación-Mejoras
Año. 2015
Secuencia. 104
Descripción CON Y REFORZ. TRAFOS Y REDES MV Y BV ALIM 09MA13B1S1 PANGUA
Orden de Inspección. 6597
Tipo de Presupuesto. PRE Preliminar
Valor Presupuesto 98.918,67 + 11.870,24 = 110.788,91
Fecha de Generación : 12/07/15
Fecha Pre-Compro Part: 11/09/15
Fecha emisión presup.: 12/07/15
Propietario Obra(F4): EMP Propiedad empresa APR.Pres.F4 DPL Ing. Williams O
Elabora presupue(F4): APRT006 Ing. Carlos Saavedra
Pliego Tarifario 22 PLIEGO DIR.FINANCIER
Calle Principal CONFIRMAR
Calle Secundaria SECTOR RURAL ALIM 09MA13B1S1
Referencia
Ejecutor Obra. . (F4):
F3=Salir F5=Renovar F12=Regresar

OT - RES - 2015 - 131

DRG H. EVANGELINE
NOA FAVOR ABOR O.T.
SE EJECUTAN CON ZAPATA
Y UNIDA

[Handwritten Signature]
2015-09-21



CONVENIO N° 4108/2015 (e)

2015/09/16

D. Financiero:

D. Técnico:

En cumplimiento a la disposición de Presidencia Ejecutiva, con la certificación presupuestaria N° 214-AFD RSND-2015, presupuesto 621, se procede a generar a través del sistema el presupuesto REM-2015-104

Financiado con AFD RSND 2015	\$96.666,23
EMPRESA ELECTRICA EO3	2.522,73
PRES.GENERAL E	11.599,95
TOTAL	110.788,91

ACCION	NOMBRE	CARGO	FIRMA
Elaboración	Lic. Alejandra Monge	Asistente Profesional	
Revisión Legal	Dr. Xavier Aldaz N	Asesor Jurídico	<i>[Handwritten Signature]</i>



PRESUPUESTO

TOTAL PROYECTO: 110.788,91

ESTADO	VALOR FINANCIADO
PRE	96.666,23
PRE	2.522,73
PRE	11.599,95
TOTAL	110.788,91

ESTADO PARTIDA	T. PLAN	PRE	Precomprometidas	SECUENC	NOM. CTA. CONTABLE	VALOR FINANCIADO
AFD RSND	M	521471503050601 0	AFDRSND5000	1	AFD15-REFUERZO CENTR	96.666,23
Empresa Eléctri	M	521471503050601 0	E03 000	3	AFD15-REFUERZO CENTR	2.522,73
Pres. General E	M	521471503050601 0	PGE15 000	2	AFD15-REFUERZO CENTR	11.599,95

TOTAL GENERAL: 110.788,91

OBSERVACIONES:

LA INFORMACION PARA EL REFORZAMIENTO Y LA LISTA DE USARIOS HAN SIDO EXTRAIDOS DE LA BASE ARGIS PROPORCIONADA POR LA DIRECCION TECNICA UNIDAD CIEIEC DONDE EXISTE RED PREENSAMBLADA XLPE 2X2+1/0 REUTILIZAR TODAS SOLO SE DEBE CAMBIAR EN AQUELLOS POSTES DONDE SE CAMBIE LA RED DESNUDA ACSR

ESTE PROYECTO SE COMPROMETE EN LA PARTIDA PRESUPUESTARIA " PLAN AFD RSND 2015 " FINANCIADO CON FONDOS AFD RSND 2015, PGE Y EMPRESA * ATENCION CERTIFICACION PRESUPUESTARIA NO. 214-2015 - SE APRUEBA POR DISPOSICION EMITIDA (11-SEP-2015)

FECHA DE PRE COMPROMISO: 2015/09/11

ELABORADO POR

PRESUPUESTO

FIN DEL REPORTE



14 SEP 2015

PRE-COMPROMISO PRESUPUESTARIO

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

MEMORIA TÉCNICA

Proyecto: REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA

Fecha: 14/09/2015

Por medio del presente pongo en su conocimiento el resumen técnico económico del proyecto indicado, para su evaluación:

1. CARACTERÍSTICAS DEL PROYECTO:

Ingeniero eléctrico responsable del diseño:

CARLOS SAAVEDRA

Ubicación geográfica: parroquia, cantón, provincia:

MORASPUNGO-PANGUA-COTOPAXI.

Características del servicio:

Número de viviendas con servicio eléctrico:

166

Número de viviendas sin servicio:

0

Longitud de Km de redes de Medio Voltaje y su composición:

(A*8)15.39 (A*1/0)0.48

Longitud en Km de redes de Bajo Voltaje y su composición:

(AB*1/0)+(1/0)5.84

(AB*2)+(1/0)2.17 (A*1/0)(B*2)+(4)1.18 (AB*2)+(4)0.45 (A*1/0)(B*2)+(2)0.3 (AB*4)+(4)0.05

Número y potencia de transformadores:

3 1A10T 4 1A15T 3 1A25T 1 1A5T

1 1C15T 1 1C25T

Número y potencia de luminarias:

0

Subestación:

LA MANÁ

Alimentador:

09MA13B1S1-Moraspungo-El Corazón

Tiempo estimado de construcción (meses):

2

Coordenadas: P121033

X: 693060 Y: 9876415 Z: 2615

Observaciones:

2. ASPECTOS ECONOMICOS

De acuerdo al presupuesto elaborado, en función de las características propias del proyecto, los montos asignados corresponden a:

DETALLE DE COSTOS

Materiales	73.546,33
Mano De Obra	14.769,44
Transporte	6.226,06
SUBTOTAL PROCESO DE OBRA	94.538,51
12% IVA Obra	11.344,62
FISCALIZACIÓN	2.127,72
12% IVA Fiscalización	255,33
CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	108.266,18
Gastos Administrativos	2.252,44
12 % IVA Gastos Administrativos	270,29
COSTO TOTAL DEL PROYECTO	110.788,92

Atentamente,

Ing. Carlos Saavedra
Jefe de Proyectos

Visto Bueno,

Ing. Williams Ojalá T.
Director de Planificación (E)

Apuntes s firm
E de 15-09-15

PROYECTO : CDN Y REFORZ. TRAFOS Y REDES MV Y BV ALIM 09MA13B1S1 PANGUA
 REPRESENTACION : 66610 EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA
 DIRECCION O SECTOR : SECTOR RURAL ALIM 09MA13B1S1
 PARROQUIA : 52 PINLLOPATA
 CANTON : 003 Pangua
 PROPIETARIO : EMPRESA
 RED ELECTRICA NUEVA:
 DISTANCIA AL PROYECTO: 170 Km.
 REMODELACION: X

PRESUPUESTO No.: REM-2015- 104
 INSPECCION No.: 6597
 No. USUAR. CON SERVICIO: 0
 No. USUAR. SIN SERVICIO: 1
 No. DE MEDIDORES: 166
 FECHA DE EMISION: 2015/09/14
 FECHA CADUCIDAD: 2015/12/13
 TIEMPO DE VALIDEZ: 90 días
 FECHA ULT. ACTU. PLIEGO: 2015/06/18

DESCRIPCION DE LA RED: (M) Red M.V. 477,00 Red B.V. 5.514,00
 Red B.V. 1f1c 1,00
 Transformación de Distribución. : 15 KVA : 1,00 Unid.
 25 KVA : 1,00 Unid.

DETALLE DE ESTRUCTURAS DEL PROYECTO								
TIPO RED	ESTRUCT. EQUIV.	DESCRIPCION EQUIVALENTE	UNI. UNID	CANT. CANTIDAD	PREC.UNIT MATERIAL	PREC.UNIT M.OBRA	TRANSPORTE AFECTADO	PRECIO TOTAL
***** Desinstalación/Desmontaje Estructura								
ETR	1A5T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 5 KVA	UNI	4	0,00	57,34	25,77	332,44
ETR	1A15T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.15 KVA	UNI	4	0,00	57,34	25,77	332,44
SEC	1ER	EST.240V 1 VIA VERT RETENCION O TERMINAL	UNI	4	0,00	6,16	4,09	41,00
SEC	2ER	EST.240V 2VIAS VERT RETENCION O TERMINAL	UNI	3	0,00	6,16	4,09	30,75
SEC	2ED	EST.240V 2VIAS VERT DOB. RETENCION O TER	UNI	3	0,00	6,16	4,09	92,25
SEC	1EP	EST.240V 1 VIA VERT. PASANTE O TANG. ANG	UNI	9	0,00	6,16	30,36	62,99
SEC	RSC9_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 9M -400KG DESM GRUA	UNI	1	0,00	32,63	30,36	62,99
SEC	RSC9_4HCM	POSTE HORMIGON CIRC. 9 M -400KG DESM MAN	UNI	1	0,00	32,63	30,36	1.728,06
SEC	MUL.AL.2X6	DESMONTAJE COMEDIDAS MONOFASICAS	UNI	166	0,00	5,95	4,46	1.728,06
SEC	1E100_1A	DESMONTAJE MEDIDOR MONOFASICO	UNI	166	0,00	5,95	4,46	1.728,06
SEC	200ACSR.4	CONDUCTOR ACSR 4 AWG	MTS	2.268	0,00	0,12	0,04	362,88
SEC	201ACSR.2	CONDUCTOR ACSR 2 AWG	MTS	2.558	0,00	0,12	0,04	409,28
SEC	208PRE2210	CONDUCTOR AL. PREENSAMBLADO 2X30+N50MM2	MTS	999	0,00	0,25	0,06	309,69
***** Instalación estructura								
ETR	1A5T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 5 KVA	UNI	2	113,28	53,62	24,11	382,02
ETR	1A10T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.10 KVA	UNI	2	113,28	53,62	24,11	382,02
ETR	1A15T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.15 KVA	UNI	2	1.413,36	63,70	28,64	3.011,40
ETR	1A15T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.15 KVA	UNI	3	113,28	53,62	24,11	573,03
ETR	1A25T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.25 KVA	UNI	3	1.722,33	63,70	28,64	5.444,01
ETR	1A25T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP.25 KVA	UNI	1	113,28	53,62	24,11	191,01
PRI	RPC12_5HCM	POSTE HORMIGON CIRC. 12 M-500KG EREC MAN	UNI	1	264,00	165,77	30,51	460,28
PRI	1BAT	EST. 13 KV 1F BANDERA ANGULAR	UNI	1	36,32	7,46	4,46	48,24
PRI	1CPT	EST. 13KV 1F CENTRADA PASANTE O TANGENTE	UNI	2	17,70	7,46	4,46	59,24
PRI	1CAT	EST. 13 KV 1F CENTRADA ANGULAR	UNI	1	27,60	7,46	4,46	39,52
PRI	1CRT	EST. 13 KV 1F CENTRADA RETENCION O TERM.	UNI	4	32,87	7,46	4,46	179,16
PRI	1CDT	EST. 13 KV 1F CENT. DOB RETENCION O TERM.	UNI	1	74,81	7,46	4,46	86,73
PRI	201ACSR.2	CONDUCTOR ACSR 2 AWG	MTS	482	0,61	0,13	0,04	375,96
PRI	PTPC2_1	P. A TIERRA RED SEC PREEN COND CU 2 1VAR	UNI	11	54,55	12,21	3,27	770,33
PRO	1S100T	SECC.13KV 1F CON SECC.FUS UNIP AB. 100A	UNI	1	153,38	13,08	3,52	169,98
SEC	1PR3	1 VIA PREENS RETENCION O TERMINAL 3 COND	UNI	52	24,91	6,84	4,55	1.887,60
SEC	1ER	EST.240V 1 VIA VERT RETENCION O TERMINAL	UNI	25	14,58	6,84	4,55	649,25
SEC	1EP	EST.240V 1 VIA VERT RETENCION O DOB TER 3CON	UNI	2	30,26	8,04	5,35	87,30
SEC	1P03	1 VIA PREENS DOBLE RETENC O DOB TER 3CON	UNI	3	21,31	6,84	4,55	98,10
SEC	1ED	EST.240V 1 VIA VERT DOB. RETENCION O TER	UNI	9	8,87	6,84	4,55	182,34
SEC	1PP3	EST.240V PREENSAMBLADO PASANTE CON 3 CON	UNI	9	8,87	6,84	4,55	182,34
SEC	1EP	EST.240V 1 VIA VERT. PASANTE O TANG. ANG	UNI	2	9,77	6,84	4,55	42,32
SEC	RSC0_5FVM	POSTE PLAST. FIB-VIDRIO CIR.10M-500KG EM	UNI	2	507,00	59,27	22,59	1.177,72
SEC	RSC10_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 10 M-400KG EREC GRU	UNI	9	205,20	91,54	58,33	3.195,63
SEC	RSC10_4HCM	POSTE HORMIGON CIRC. 10 M-400KG EREC MAN	UNI	7	205,20	164,73	24,42	2.760,45
SEC	202ACSR1/0	CONDUCTOR ACSR 1/0 AWG	MTS	1.485	0,85	0,14	0,04	1.529,55
SEC	206PRE3X10	CONDUCTOR AL. PREENSAMBLADO 2X50+N50MM2	MTS	5.836	4,47	0,30	0,07	28.246,24
TEN	TFDT	SENSOR FAROL DOBLE EN REDES DE DIST 13KV	UNI	1	94,48	44,95	3,46	142,89
TEN	TTST	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 13KV	UNI	1	53,48	39,69	3,46	96,63
TEN	TTSD	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 240 V	UNI	31	38,68	39,69	3,46	2.536,73
TEN	TTDT	SENSOR A TIERRA DOBLE REDES DE DIST 13KV	UNI	5	72,11	42,77	4,07	594,75
RBI	MUL.AL.3X6	ACOMETIDA BIFASICA ANTIHURTO	UNI	166	79,67	6,62	4,93	15.142,52
RBI	1E100_2A	MED. BIF. 120-240V 15-100A	UNI	166	87,75	12,72	6,58	17.770,30
MDO	***** MANO OBRA ADICIONAL			200	0,00	0,20	0,00	40,00
MES	Montaje desbroce OCCIDENTE			5.514	0,00	0,12	0,00	661,68
MES	Montaje Estacamiento directo sierra			5.514	0,00	0,12	0,00	661,68

OBSERVACIONES: LA INFORMACION PARA EL REFORZAMIENTO Y LA LISTA DE USARIOS H AN SIDO EXTRAIDOS DE LA BASE ARGIS PROPORCIONADA POR LA DIRECCION TECNICA UNIDAD CIETEC DONDE EXISTE RED PREENSAMBLADA XLPE 2X2+1/0 REUTILIZAR TODAS SOLO SE DEBE CAMBIAR EN AQUELLOS POSTES DONDE SE CAMBIE LA RED DESNUDA ACSR

INSPECCION. . . : Ing. Carlos Saavedra
 JEFE DE PROYECTOS
 ELABORADO . . . : Ing. Carlos Saavedra
 JEFE DE PROYECTOS
 APROBADO . . . : Ing. Williams Olalla T.
 DIRECTOR DE PLANIFICACION
 VISTO BUENO . . : Ing. Miguel A. Lucio Castro
 PRESIDENTE EJECUTIVO

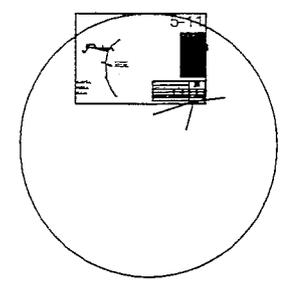
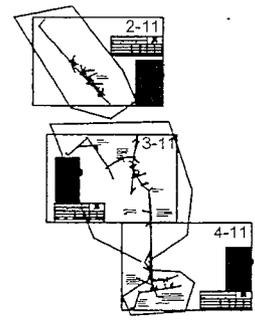
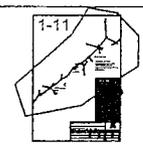
LISTA DE MATERIALES PROYECTO : CON Y REFORZ. TRAFOS Y REDES MV Y BV ALIM 09MA13B1S1 PANGUA PRESUPUESTO No.: REM-2015- 104

CODIGO ITEM	DESCRIPCION	UNI.	CANTIDAD	PREC.UNIT.	PREC.TOTAL
***** POSTES TORRES Y ACCESORIOS					
01C0102005	CABLE COBRE DESNUDO N'2	MTS	110	3,8500	423,50
01C0103002	CABLE ACERO TENSOR 3/8	MTS	542	1,1300	612,46
02A0101002	ABRAZ. SIMPLE DE 6 1/2 RACK	UNI	88	4,6000	404,80
02A0102002	ABRAZ. DOBLE DE 6 1/2 RACK	UNI	5	4,9800	24,90
02A0103001	ABRAZ. PERNO CENT. SIMP. 5 1/2	UNI	1	4,4300	4,43
02A0105001	ABRAZ. EXT. CADENA SIMP. 5 1/2	UNI	5	6,2300	31,15
02A0106001	ABRAZ. EXT. CADENA DOBLE 5 1/2	UNI	5	7,5000	37,50
02A0201001	AISLADOR PIN ANSI 55-4	UNI	5	6,5500	32,75
02A0202001	AISLADOR PIN ANSI 55-4	UNI	98	1,2200	119,56
02A0203007	AISLADOR ROLLO ANSI 53-2	UNI	7	16,2200	113,54
02A0204002	AISLADOR DE SUSPENSION POLIMER	UNI	7	3,7000	25,90
02B0401001	AISLADOR DE RETENIDA ANSI 54-2	UNI	98	2,7500	269,50
02B0801002	BASTIDORES DE UNA VIA	UNI	38	8,7300	331,74
02B1201002	BLOQUE DE ANCLAJE DE 40X30X20	UNI	1	22,3700	22,37
02C0208008	BRAZO TENSOR FAROL 1,50MTS	UNI	1	3,6300	3,63
02C0214003	CONEC.WEJTA 2 CU 2 CON BALA	UNI	97	3,8800	375,96
02C0301001	CONECTOR DP7 DOBLE DENTADO HER	UNI	110	0,6000	66,00
02C0401023	CINTA DE ARMAR 5 MM.	MTS	14	26,4300	369,82
02G0102006	CRUCETA HIERRO 1MTS	UNI	1	13,8700	13,87
02G0301003	GRAPA ANG.SIM. NGK ALUM 2 1/0	UNI	1	13,8700	13,87
02H0101001	GUARDACABOS 3/8"	UNI	44	0,6500	28,60
02P0101001	HORQUILLA ANCLA 5/8 GUARD 1/2"	UNI	6	4,4100	26,46
02P0104002	PERNO "U" 5/8X70 CRUCETA HIERR	UNI	1	2,8800	2,88
02P0106001	PERNO MAQUINA 1/2 X 1 1/2	UNI	1	0,6200	0,62
02P0106004	PERNO PUNTA POSTE SIMPLE 5/8	UNI	1	9,9100	9,91
02P0106005	PERNO PUNTA POSTE SIMPLE 3/4	UNI	2	9,9500	19,90
02P0201008	PERNO PUNTA POSTE DOBLE 3/4	UNI	1	12,1000	12,10
02P0302001	PIE AMIGO ANGULO I/D 4X4X0,60	UNI	1	5,5400	5,54
02P0302003	PREFORM. TERMINAL N. 2 DG4542	UNI	37	2,3800	88,06
02P0302005	PREFORM. TERMINAL N 1/0 DG4544	UNI	56	2,3500	142,80
02P0303001	PREFORMADO CABLE TENSOR N 3/8	UNI	58	4,4200	256,36
02P0501019	POSTE HORMIGON 12 MTS X 500 KG	UNI	1	264,0000	264,00
02P0501028	POSTE HORMIGON 10 MTS X 400KG	UNI	16	205,2000	3.283,20
02P0506003	POSTE PLAS.FIB.VIDRIO 10X500KG	UNI	2	507,0000	1.014,00
02P1201001	PRECINTO PLASTICO INTERPERIE	UNI	130	0,1500	19,50
02P1301009	PROTECTOR PARA PUNTAS 50MM2	UNI	156	0,7000	109,20
02S0102001	SECC. PORTAFUSIB. 15 KV 100 AM	UNI	1	107,3500	107,35
02V0101002	VARILLA COPERWELD	UNI	11	8,4000	92,40
02V0102003	VARILLA ANCLAJE 5/8X2.0 ARANDE	UNI	38	11,3200	430,16
04T0101002	TIRAFUSIBLE DE 1 AMP	UNI	1	2,5000	2,50
06S0201003	SUELDA EXOTERMICA N.65	UNI	11	4,0200	44,22

01C0201002	CONDUCTOR ALUMINIO ACSR # 2	MTS	482	0,6100	294,02
R1C0201004	CONDUCTOR ALUMINIO ACSR # 1/0	MTS	1.485	0,8500	1.262,25
***** TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION					
01C0102004	CABLE COBRE AISLADO 1/0	MTS	78	9,4200	734,76
02A0107004	ABRAZADERA TRANSFORMADOR 5 1/2	UNI	26	9,1800	238,68
02C0214003	CONECTOR DP7 DOBLE DENTADO HER	UNI	39	3,8800	151,32
02C0214013	CONEC.WEJTAP 1/0-CU#2 51725 BA	UNI	13	3,8100	49,53
02C0216011	CONECTOR CUÑA ESTRIBO PARA N.2	UNI	13	11,5100	149,63
02G0101001	GRAPA DERIVACION EN CALIENTE	UNI	13	11,4400	148,72
03T0110006	TRAN MONOF 15KVA 13800V T. CSP	UNI	2	1.300,0800	2.600,16
03T0111007	TRAN MONOF 25KVA 13.800 T.CSP	UNI	3	1.609,0500	4.827,15
***** MATERIALES ACOMETIDA					
01C0114014	CABLE ANTIHURTO ALUMINIO 3 X 6	MTS	6.640	1,5300	10.159,20
02C0214010	CONECT.HERMETICO P.FASE DP5/6	UNI	332	2,4100	800,12
02C0214011	CONEC.HERMETICO P.NEUTRO OP10	UNI	166	4,1500	688,90
02P0601005	PORTAFUSIBLE AEREO ENCAPSU.DP8	UNI	332	2,4000	796,80
02P0901002	PINZA ANCLAJE ACOMETIDA DP1P1	UNI	332	1,4800	491,36
02P1201001	PRECINTD PLASTICO INTERPERIE	UNI	332	0,1500	49,80
04F0105005	FUSIBLE NEOZED FN63	UNI	332	0,7200	239,04
***** MATERIALES MEDICION					
01A0101001	ALAMBRE SOLID. COBRE N°8	MTS	996	1,3600	1.354,56
02T0402016	TABLERO METALICO MED. BIFASICO	UNI	166	30,6700	5.091,22
02V0101004	VARILLA COOPERWELD 1,8M CONECT	UNI	166	10,0800	1.673,28
04I0102001	INTERRUPTOR AUTOMATICO 2/50AMP	UNI	166	6,1800	1.025,88
04M0101040	MED.BIFAS. ELECTRONICO 5/100 A	UNI	166	32,1000	5.328,60
06T0401006	TACO FISHER # 10	UNI	664	0,0700	46,48
06T0601003	TIRAFONDOS 1/4 X 1 1/2	UNI	664	0,0700	46,48
TOTAL MATERIALES					73.546,33
MATERIALES				82.371,89	
MANO DE OBRA				16.543,79	
GASTOS ADMINISTRATIVOS.				2.517,00	
TRANSPORTE				6.973,19	
FISCALIZACION				2.383,05	
S U B T O T A L				110.788,92	
COSTO TOTAL				110.788,92	

LISTA DE USUARIOS BENEFICIARIOS.
 PROYECTO : CON Y REFORZ. TRAFOS Y REDES MV Y BV ALIM 09MA1381S1 PANGUA PRESUPUESTO No.: REM-2015- 104
 MIEMBRO COM Usuario Beneficiario

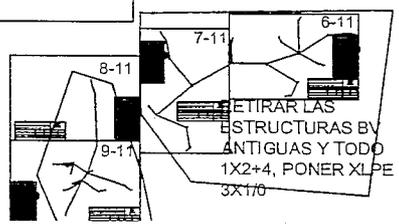
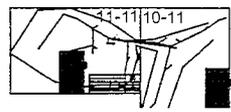
POSTE	CEDULA	COD.CLIEN.	CUENTA	NOMBRE	REPRES.	SERVI.(S/N)	CL.SERVIC.
0000000		66610	412	EMPRESA ELECTRICA PRDVINICIAL COTOPAXI SA	PRE	N	RBI
* * * FIN REPORTE * * *							

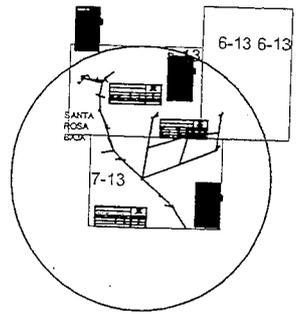
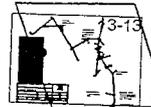
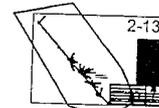
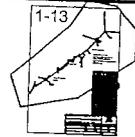
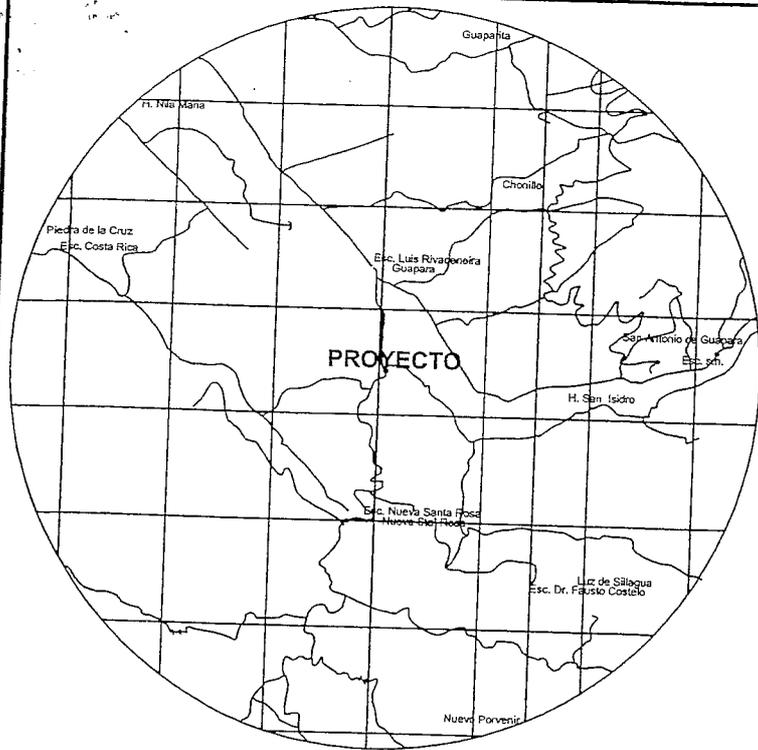


SIMBOLOGÍA

DESCRIPCIÓN	SIMBOL (DISEÑO)	
	EXISTENTE	PROYECTADO
SECCIONADOR AF FUSIBLE UNIPOLAR ABIERTO n A		
SECCIONADOR AF FUSIBLE UNIPOLAR CERRADO n A		
SECCIONADOR AF FUSIBLE UNIPOLAR ABIERTO CON DISPOSITIVO ROMPEFUERZO n A		
SECCIONADOR AF DE CUCHILLA UNIPOLAR n A		
SECCIONADOR AF FUSIBLE UNIPOLAR CON DISPOSITIVO ROMPEFUERZO n A		
DESCARGADOR		
RED AEREA DE MEDIO VOLTAJE		
RED AEREA DE BAJO VOLTAJE		
ACOMETIDA		
TRANSFORMADOR 1F AUTOPROTEGIDO n kVA EN POSTE		
TRANSFORMADOR 3F AUTOPROTEGIDO n kVA EN POSTE		
PUESTA A TIERRA		
POSTE HORMIGÓN ARMADO CIRCULAR DE n METROS		
POSTE HORMIGÓN ARMADO RECTANGULAR DE n METROS		
POSTE PLÁSTICO REFORZADO CON FIBRA DE VIDRO CIRCULAR DE n METROS		
LUMINARIA DE SODIO CERRADA n W NIVEL DE POTENCIA CONSTANTE		
MEDIDOR ELECTRONICO SIN PUERTO PARA GESTIÓN DE MEDICIÓN REMOTA		
CAJA DISTRIBUCIÓN DE ACOMETIDAS		
TENSOR A TIERRA SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR A TIERRA SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR FAROL SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR FAROL SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR POSTE A POSTE SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR POSTE A POSTE SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR A TIERRA DOBLE		
TENSOR FAROL DOBLE		
TENSOR POSTE A POSTE DOBLE		

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.		 ELEPCO EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.	
DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN			
REFORZAMIENTO PROYECTO PANGUA REDES PROYECTADAS			
DIBUJO: Geom. Klever Gutiérrez	CANTÓN: PANGUA	SUBESTACIÓN: WGS 17 SUR 1984	PRESUPUESTO:
DISEÑO: Ing. Carlos Saavedra	PARROQUIA: PANGUA	ALIMENTADOR: 121033	COORD X: 693060
APROBADO: Ing Williams Olalla	SECTOR: BARRIOS PANGUA	POSTE: 121033	COORD Y: 9876415
CLIENTE:			FECHA: 01-07-2015
			HOJA: 1 DE GENERAL
			TELEF:

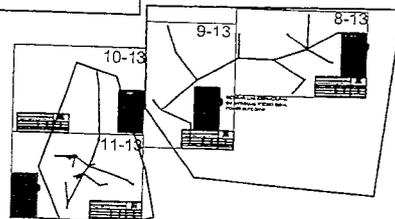
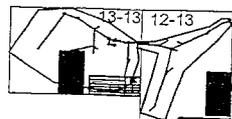




SIMBOLOGÍA

DESCRIPCIÓN	SÍMBOLO (DISEÑO)	
	EXISTENTE	PROYECTADO
SECCIONADOR nF FUSIBLE UNIPOLAR ABIERTO n A		
SECCIONADOR nF FUSIBLE UNIPOLAR CERRADO n A		
SECCIONADOR nF FUSIBLE UNIPOLAR ABIERTO CON DISPOSITIVO ROMPEARCO n A		
SECCIONADOR nF DE CUCHILLA UNIPOLAR n A		
SECCIONADOR nF FUSIBLE UNIPOLAR CON DISPOSITIVO ROMPEARCO n A		
DESCARGADOR		
RED AEREA DE MEDIO VOLTAJE		
RED AEREA DE BAJO VOLTAJE		
ACOMETIDA		
TRANSFORMADOR 1F AUTOPROTEGIDO n kVA EN POSTE		
TRANSFORMADOR 3F AUTOPROTEGIDO n kVA EN POSTE		
PUESTA A TIERRA		
POSTE HORMIGÓN ARMADO CIRCULAR DE n METROS		
POSTE HORMIGÓN ARMADO RECTANGULAR DE n METROS		
POSTE PLÁSTICO REFORZADO CON FIBRA DE VIDRIO CIRCULAR DE n METROS		
LUMINARIA DE SODIO CERRADA n W NIVEL DE POTENCIA CONSTANTE		
ARMADOR ELECTRONICO SIN PUERTO PARA GESTION DE MEDICION REMOTA		
CAJA DE UNIÓN DE ACOMETIDAS		
TENSOR SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR A T... SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR FAROL SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR FAROL SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR POSTE A POSTE SIMPLE EN BAJO VOLTAJE		
TENSOR POSTE A POSTE SIMPLE EN MEDIO VOLTAJE		
TENSOR A TIERRA DOBLE		
TENSOR FAROL DOBLE		
TENSOR POSTE A POSTE DOBLE		

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.		 ELEPCO EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.	
DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN			
REFORZAMIENTO PROYECTO PANGUA REDES EXISTENTE			
DIBUJO: Geom. Klever Gutiérrez	CANTÓN: PANGUA	SUBESTACIÓN: WGS 17 SUR 1984	PRESUPUESTO:
DISEÑO: Ing. Carlos Saavedra	PARROQUIA: PANGUA	ALIMENTADOR: 121033	COORD X: S93060
APROBADO: Ing Williams Olalla	SECTOR: BARRIOS PANGUA	PDSTE: 121033	FECHA: 01-07-2015
CLIENTE:		COORD Y: S876415	HOJA: 1 DE GENERAL
		TELEF:	



EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 5519 Tipo: 1C15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 5519 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 11
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS			DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)			
TRAMO		ABONADOS			CALIB. AWG	FDV KVA-m		KVA-m	PARCIAL	ACUMULADO	
REF	Long(m)		1	2			3				4
1C15T-P85969	33,4	4	6,7	2F3C	2	268	223,78	0,84	0,84		
P85969-P85972	103,1	4	6,7	2F3C	2	268	690,77	2,58	3,42		
P85972-P85974	112,4	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,42		
P85974-P85975	87,2	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,42		
P85975-P85976	260,5	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,42		
P85972-P85973	101,7	3	5,3	2F3C	2	268	539,01	2,01	4,99		
P85969-P85970	34,6	0	0,1	2F3C	2	268	3,46	0,01	0,85		
P85970-P85971	34	0	0,1	2F3C	2	268	3,4	0,01	0,86		
1C15T-P85966	89,3	5	8,2	2F3C	2	268	732,26	2,73	2,73		
P85966-P85967	129,6	2	3,8	2F3C	2	268	492,48	1,84	4,57		
									Máxima Caída de tensión:	4,99	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 5216 Tipo: 1A10T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 5216 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 11
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS			DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)			
TRAMO		ABONADOS			CALIB. AWG	FDV KVA-m		KVA-m	PARCIAL	ACUMULADO	
REF	Long(m)		1	2			3				4
1A10T-P85964	73,1	2	3,8	2F3C	1/0	420	277,78	0,66	0,66		
P85964-P85965	86,2	1	2,4	2F3C	1/0	420	206,88	0,49	1,15		
1A10T-P85958	157,1	2	3,8	2F3C	1/0	420	596,98	1,42	1,42		
P85958-P85959	207,6	1	2,4	2F3C	1/0	420	498,24	1,19	2,61		
1A10T-P85960	69,2	4	6,7	2F3C	1/0	420	463,64	1,1	1,1		
P85960-P85961	72,6	2	3,8	2F3C	1/0	420	275,88	0,66	1,76		
P85961-P85962	87,7	2	3,8	2F3C	1/0	420	333,26	0,79	2,55		
P85962-P85963	101,4	1	2,4	2F3C	1/0	420	243,36	0,58	3,13		
									Máxima Caída de tensión:	3,13	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 4 Tipo: 1A15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E

CIRCUITO Nº: 4
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4

NUMERO TOTAL DE CLIENTE 12
 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9 PARCIAL	10 ACUMULADO
1A15T-P85924	173,5	1	2,4	2F3C	2	255	416,4	1,63	1,63
P85924-P85925	321	1	2,4	2F3C	2	255	770,4	3,02	4,65
1A15T-P85919	100	4	6,7	2F3C	2	255	670	2,63	2,63
P85919-P151328	64,3	1	2,4	2F3C	2	255	154,32	0,61	3,24
P151328-P85918	34,3	0	0	2F3C	2	255	0	0	3,24
1A15T-P85921	52,6	5	8,1	2F3C	2	255	426,06	1,67	1,67
P85921-P6	92,8	1	2,4	2F3C	1/0	420	222,72	0,53	2,2
P85921-P85922	113,7	1	2,4	2F3C	2	255	272,88	1,07	2,74
P85921-P85917	208,7	1	2,4	2F3C	2	255	500,88	1,96	3,63
1A15T-P85923	228	1	2,4	2F3C	2	255	547,2	2,15	2,15
								Máxima Caída de tensión:	4,65

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
 COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
 FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 3202 Tipo: 1A10T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 3202 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 4
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9 PARCIAL	10 ACUMULADO
1A10T-P85926	272,4	2	3,8	2F3C	1/0	420	1035,12	2,46	2,46
P85926-P85927	186,1	1	2,4	2F3C	1/0	420	446,64	1,06	3,52
P85927-P7	120,4	1	2,4	2F3C	1/0	420	288,96	0,69	4,21
1A10T-P85929	206,7	1	2,4	2F3C	1/0	420	496,08	1,18	1,18
P85929-P8	109,9	1	2,4	2F3C	1/0	420	263,76	0,63	1,81
1A10T-P151330	272	1	2,4	2F3C	1/0	420	652,8	1,55	1,55
P151330-P9	107,2	1	2,4	2F3C	1/0	420	257,28	0,61	2,16
								Máxima Caída de tensión:	4,21

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
 COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
 FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 3253 Tipo: 1A5T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 3253 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 5
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS	DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR	COMPUTO
-------	-----	----------	-----------	---------

TRAMO		ABONADOS	KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)							PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A5T-P14	62,3	1	2,4	2F3C	1/0	420	149,52	0,36	0,36
P14-P15	63,4	1	2,4	2F3C	1/0	420	152,16	0,36	0,72
1A5T-P10	125,7	1	2,4	2F3C	1/0	420	301,68	0,72	0,72
1A5T-P11	97,9	1	2,4	2F3C	1/0	420	234,96	0,56	0,56
P11-P12	97,9	1	2,4	2F3C	1/0	420	234,96	0,56	1,12
1A5T-P1513310	206,8	1	2,4	2F3C	1/0	420	496,32	1,18	1,18
P1513310-P85934	219,5	1	2,4	2F3C	1/0	420	526,8	1,25	2,43
P85934-P16	87,5	1	2,4	2F3C	1/0	420	210	0,5	2,93
1A5T-P85933	208,7	1	2,4	2F3C	1/0	420	500,88	1,19	1,19
P85933-P13	131,1	1	2,4	2F3C	1/0	420	314,64	0,75	1,94
								Máxima Caída de tensión:	2,93

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 2 Tipo: 1A15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 2 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 9
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	COMPUTO	
TRAMO								CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P85248	29,5	9	12,6	2F3C	1/0	420	371,7	0,88	0,88
P85248-P85247	91,9	2	3,8	2F3C	2	255	349,22	1,37	2,25
P85247-P85246	65,2	1	2,4	2F3C	2	255	156,48	0,61	2,86
P85248-P150972	73,4	5	8,1	2F3C	2	255	594,54	2,33	3,21
P150972-P85253	113,2	1	2,4	2F3C	2	255	271,68	1,07	4,28
P85253-P150973	41,3	1	2,4	2F3C	2	255	99,12	0,39	4,67
P150972-P85251	34,9	3	5,3	2F3C	2	255	184,97	0,73	3,94
								Máxima Caída de tensión:	4,67

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 6 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 6 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 25
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	COMPUTO	
TRAMO								CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)	3	4	5	6	7	8	9	10
1A25T-P120550	30,2	15	19,5	2F3C	1/0	420	588,9	1,4	1,4
P120550-P121023	36,9	2	3,8	2F3C	1/0	420	140,22	0,33	1,73
P121023-P120915	24,3	2	3,9	2F3C	1/0	420	94,77	0,23	1,96
P120550-P120932	37,9	13	17,2	2F3C	1/0	420	651,88	1,55	2,95

P120932-P102634	36,7	8	11,5	2F3C	1/0	420	422,05	1	3,95
P102634-P102524	39,6	3	5,3	2F3C	1/0	420	209,88	0,5	4,45
1A25T-N1	25,4	10	13,7	2F3C	1/0	420	347,98	0,83	0,83
N1-P120939	18,1	6	9,1	2F3C	1/0	420	164,71	0,39	1,22
P120939-P120926	45,7	5	8,1	2F3C	1/0	420	370,17	0,88	2,1
P120926-P120925	45,7	4	6,7	2F3C	1/0	420	306,19	0,73	2,83
P120925-P120927	46	0	0	2F3C	1/0	420	0	0	2,83
P120925-P120938	27	4	6,7	2F3C	1/0	420	180,9	0,43	3,26
N1-P120930	27,6	3	5,3	2F3C	1/0	420	146,28	0,35	1,18
P120930-P120933	59,7	2	3,8	2F3C	1/0	420	226,86	0,54	1,72
P120933-P3	92,7	1	2,4	2F3C	1/0	420	222,48	0,53	2,25
N1-P110106	7,8	1	2,4	2F3C	1/0	420	18,72	0,04	0,87
P110106-P121033	34,1	1	2,4	2F3C	1/0	420	81,84	0,19	1,06
								Máxima Caída de tensión:	4,45

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 9062 Tipo: 1A15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 9062 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 11
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO	Long(m)				KVA	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P151272	54,6	6	9,1	2F3C	2	268	496,86	1,85	1,85
P151272-P151270	53,1	4	6,7	2F3C	2	268	355,77	1,33	3,18
P151270-P151271	44,9	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,18
P151272-P855250	28,8	1	2,5	2F3C	2	268	72	0,27	2,12
1A15T-P85517	118,1	4	6,7	2F3C	1/0	420	791,27	1,88	1,88
P85517-P85516	41,3	3	5,3	2F3C	1/0	420	218,89	0,52	2,4
P85516-P85515	104,2	1	2,4	2F3C	1/0	420	250,08	0,6	3
P85515-P85514	74,7	1	2,4	2F3C	1/0	420	179,28	0,43	3,43
P85514-P85513	123,1	0	0	2F3C	1/0	420	0	0	3,43
								Máxima Caída de tensión:	3,43

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 3221 Tipo: 1C25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 3221 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 17
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO	Long(m)				KVA	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-P85524	104,7	4	6,7	2F3C	1/0	420	701,49	1,67	1,67
P85524-P85525	207,9	2	3,8	2F3C	1/0	420	790,02	1,88	3,55
P85525-P85526	155,2	1	2,4	2F3C	1/0	420	372,48	0,89	4,44

1C25T-P85535	65,7	10	13,8	2F3C	1/0	420	906,66	2,16	2,16
P85535-P855260	76,9	3	5,4	2F3C	2	268	415,26	1,55	3,71
P855260-P85529	145,2	1	2,4	2F3C	2	268	348,48	1,3	5,01
P855260-P151270	45,7	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,71
P855260-P85522	22,1	0	0	2F3C	2	268	0	0	3,71
P85522-P151273	23,3	0	0	2F3C	4	312	0	0	3,71
P151273-P85521	22,2	0	0	2F3C	4	312	0	0	3,71
P85535-P85536	62,7	4	6,8	2F3C	2	268	426,36	1,59	3,75
P85536-P85537	61,6	1	2,4	2F3C	2	268	147,84	0,55	4,3
Máxima Caída de tensión:									5,01

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 7 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 7 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 18
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A25T-P85545	82,2	0	0,1	2F3C	2	268	8,22	0,03	0,03
1A25T-P85543	52,6	3	5,4	2F3C	2	268	284,04	1,06	1,06
P85543-P85542	65,7	0	0	2F3C	2	268	0	0	1,06
1A25T-P20	12	12	16	2F3C	1/0	420	192	0,46	0,46
P20-P21	43,6	7	10,2	2F3C	1/0	420	444,72	1,06	1,52
P21-P22	45	5	8,1	2F3C	1/0	420	364,5	0,87	2,39
P20-P19	45,6	2	3,8	2F3C	1/0	420	173,28	0,41	0,87
P19-P18	44,3	1	2,4	2F3C	1/0	420	106,32	0,25	1,12
Máxima Caída de tensión:									2,39

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 5001 Tipo: 1A15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 5001 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 14
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P85545	101,9	2	3,9	2F3C	2	268	397,41	1,48	1,48
1A15T-P85547	99,1	2	3,8	2F3C	2	268	376,58	1,41	1,41
P85547-P85605	82,1	1	2,4	2F3C	2	268	197,04	0,74	2,15
P85605-P150957	103,5	1	2,4	2F3C	2	268	248,4	0,93	3,08
Máxima Caída de tensión:									3,08

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 5175 Tipo: 1A10T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 5175 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 11
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO					KVA-m	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)							PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A10T-P85714	82	2	3,8	2F3C	2	255	311,6	1,22	1,22
1A10T-P85713	49,5	2	3,8	2F3C	2	255	188,1	0,74	0,74
1A10T-P85711	86,5	4	6,7	2F3C	2	255	579,55	2,27	2,27
							Máxima Caída de tensión:	2,27	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS PROYECTADAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:12/07/21

PROYECTO : REFORZAMIENTO REDES EN PINLLOPATA COMPLETO DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : PINLLOPATA TRANSFORMADOR : # 1 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : E
 CIRCUITO Nº: 1 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 19
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,4
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :

DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO					KVA-m	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)							PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A25T-P85724	78,6	8	11,4	2F3C	1/0	420	896,04	2,13	2,13
P85724-P1	70,5	1	2,4	2F3C	1/0	420	169,2	0,4	2,53
P85724-P85725	71,5	3	5,3	2F3C	1/0	420	378,95	0,9	3,03
P85725-P2	67	2	3,8	2F3C	1/0	420	254,6	0,61	3,64
P85725-P85726	96,3	1	2,4	2F3C	1/0	420	231,12	0,55	3,58
1A25T-P85716	54,3	10	13,7	2F3C	1/0	420	743,91	1,77	1,77
P85716-P158828	26,1	4	6,7	2F3C	1/0	420	174,87	0,42	2,19
P85716-P85715	66,4	4	6,7	2F3C	1/0	420	444,88	1,06	2,83
							Máxima Caída de tensión:	3,64	

**EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI
ELEPCO S.A.**

HOJA DE ESTACAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCION PROYECTADAS

DEPARTAMENTO: Planificación CANTON: PANGUA PARTIDA PRESUPUESTARIA: XX
 PROYECTO: REFORZAMIENTO REDES EN PANGUA PARROQUIA: MORASPUNGO CONTRATO #: XX
 DISEÑO: SAAVEDRA CARLOS UBICACIÓN: MORASPUNGO
 FISCALIZACIÓN: XX

NUM.	COD. EMP.	TIPO Y LONG.	RED PRIMARIA		TRANSE. Y/O DISPOSIT.	TIPO ESTR.	RED SECUNDARIA		MAT.	A.P. POT./TIPO	PUESTA A TIERRA	TENSORES	NUMERO CLIENTES	OBSERVACIONES	COORD. X	COORD. Y
			TIPO ESTR.	NUM.CALIB			NUM.CALIB	VANO								
2		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	65	XPL3			TTSD	2		892807.685	9881954.616
3		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	90	XPL3			TTSD	1		892833.945	9876352.757
6		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	90	XPL3			TTSD	1		890702.652	9889702.704
7		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	117	XPL3		PTPC2_1	TTSD	1		891398.305	9870017.658
8		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	107	XPL3			TTSD	1		891254.478	9870863.936
9		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	104	XPL3			TTSD	1		891638.335	9870639.16
10		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	122	XPL3			TTSD	1		891833.987	9870658.715
11		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	95	XPL3			TTSD	1		892033.187	9870686.894
12		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	95	XPL3			TTSD	1		892030.687	9870781.672
13		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	127	XPL3			TTSD	1		892333.934	9870710.59
14		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	80	XPL3			TTSD	1		892088.42	9870562.108
15		PPC10_500				1PR3	(AB*10)H(10)	61	XPL3			TTSD	1		892142.414	9870532.501
18		PPC10_500				1PR3	(AB*10)H(10)	65	XPL3			TTSD	1		891989.869	9870387.746
18		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	43	XPL3			TTSD	1		892746.474	9877600.143
19		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	44	XPL3			TTSD	1		892716.907	9877633.229
20		PHC10_400				1PR3/1PR3	(AB*10)H(10)	12	XPL3			TTSD	3		892688.503	9877687.25
21		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	42	XPL3			TTSD	3		892854.882	9877699.246
22		PHC10_400				1PR3	(AB*10)H(10)	44	XPL3			TTSD	5		892823.21	987731.235
05248		PHC11_400				31ED	(AB*2)H(4)	83	ACSR				1		893076.187	9873249.951
85247		PHC9_350					(AB*2)H(4)	89	ACSR				1		893049.323	9873307.265
85248		PHC9_350					(AB*10)H(10)	29	XPL3		PTPC2_1	TTSD	2		893043.626	9873396.307
05250		PHC11_400	2974			1PR3	(A*8)	CU				TTSD			893089	9873363
85251		PHC9_350				1ER	(A*10)(B*2)H(2)	34	ACSR				3		893076.149	9873494.336
85253		PHC9_350				21ER	(A*10)(B*2)H(2)	110	ACSR						892949.818	9873490.542
85513		PHC11_400				1PR3	(AB*10)H(10)	119	XPL3						893016.329	9876568.665
85514		PHC11_400				1PP3	(AB*10)H(10)	72	XPL3				1		893019.799	9876865.504
85515		PHC11_400				1PP3	(AB*10)H(10)	101	XPL3						893022.043	9878762.616
85516		PHC11_400					(AB*10)H(10)	40	XPL3				2		893024.923	9876670.052
85517		PHC11_400					(AB*10)H(10)	115	XPL3				1		893021.979	9876911.337
85518		PHC11_400	560				(A*8)	CU					1		893009.994	9877038.488
85521		PHC9_350					(AB*4)H(4)	22	CU	LPS250ACC					892904.912	9877208.423
85522		PHC9_350				1PA3	(AB*2)H(10)	21	XPL3	LPS50ACC	2TTSD				892909.159	9877176.246
85524		PHC9_350				1ER	(AB*10)H(10)	102	XPL3				2		892774.48	9877171.062
85525		PHC9_350					(AB*10)H(10)	202	XPL3				1		892654.184	987746.875
85526		PHC9_350				1ER	(AB*10)H(10)	151	XPL3				1		892537.068	987744.34
85529		PHC11_400					(AB*2)H(10)	141	XPL3				1		892808.524	9877028.326
85535		PHC11_400				1CR1	(AB*2)H(10)	75	XPL3	LPS70ACA		TFDT	3		892824.22	987735.214
85536		PHC11_400				21PR3	(AB*2)H(10)	81	XPL3	LPS70ACA			3		892838.958	9877284.243

LISTADO DE CLIENTES		Año: MEJORAMIENTO						OBSERVACIONES
		Distribuidora: EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI						
Proyecto No.	Cacerío, Barrio o Calles	Vivienda No.	Propietario Vivienda	# Viviendas con Servicio	# Viviendas con Servicio	# Viviendas sin Servicio	No. De Medidor	
	REFORZAMIENTO RED	1	JARAMILLO TOSCANO HUMBERTO HERNAN		1		41877	
	REFORZAMIENTO RED	2	JARAMILLO TOSCANO SEGUNDO ARTURO		1		95517	
	REFORZAMIENTO RED	3	NUÑEZ RIVADENEIRA FREDDY ELADIO		1		88396	
	REFORZAMIENTO RED	4	JARAMILLO TOSCANO SEGUNDO ARTURO		1		75795	
	REFORZAMIENTO RED	5	TIGRERO MONTOYA BERNARDIN		1		56277	
	REFORZAMIENTO RED	6	TIGREROS SANTILLAN TEODOM		1		55979	
	REFORZAMIENTO RED	7	PALMA MUÑOZ SELENA ALEXANDRA		1		137063	
	REFORZAMIENTO RED	8	BARROS OLVERA ROBERTO ALE		1		59050	
	REFORZAMIENTO RED	9	IGLESIA EVA. APO. GUAPARA		1		133051	
	REFORZAMIENTO RED	10	VERA MONSERRATE PEDRO FELIX		1		140458	
	REFORZAMIENTO RED	11	MEJIA ARMIJO EDISON REMIJO		1		88413	
	REFORZAMIENTO RED	12	PAMBABAY GUAMAN LUIS REMI		1		59110	
	REFORZAMIENTO RED	13	CONDOR LEMA BLANCA PIEDAD		1		56579	
	REFORZAMIENTO RED	14	BARBERAN MARTINEZ MANUEL FRANCISCO		1		102775	
	REFORZAMIENTO RED	15	TRIGUERO MONTOYA ALBERTO		1		59082	
	REFORZAMIENTO RED	16	SN		1		50977	
	REFORZAMIENTO RED	17	BENAVIDES VERA MERCEDES ALEXANDRA		1		139337	
	REFORZAMIENTO RED	18	TRIGRERO MONTOYA SIXTO VICENTE		1		77002	
	REFORZAMIENTO RED	19	MUÑOZ JACOME GRACIELA SALOME		1		68956	
	REFORZAMIENTO RED	20	TIGRERO TIGRERO NELSON JUAN		1		137405	
	REFORZAMIENTO RED	21	OCHOA CHAVARRIA JULIO ISMAEL		1		128270	
	REFORZAMIENTO RED	22	VERA ANCHUNDIA JULIA MARIA		1		136132	
	REFORZAMIENTO RED	23	MIRANDA RONQUILLO RAMON JOSE		1		78636	
	REFORZAMIENTO RED	24	TIGRERO MACIAS HUGO PASCU		1		56073	
	REFORZAMIENTO RED	25	CORONADO BYRON RODRIGO		1		93294	
	REFORZAMIENTO RED	26	TIGRERO SANTILLAN FELIX MODESTO		1		67754	
	REFORZAMIENTO RED	27	TIGRERO TIGRERO ANTONY		1		67780	
	REFORZAMIENTO RED	28	SN		1		106C	
	REFORZAMIENTO RED	29	MUÑOZ FLOR LORGIA YOLANDA		1		136483	
	REFORZAMIENTO RED	30	MUÑOZ FLOR LORGIA YOLANDA		1		122684	
	REFORZAMIENTO RED	31	TRIGRERO MONTOYA SIXTO VICENTE		1		136488	
	REFORZAMIENTO RED	32	MERA MANZABA GUADALUPE YADIRA		1		136494	
	REFORZAMIENTO RED	33	ZAPATA ARMIJO GLORIA NOEMI		1		122685	
	REFORZAMIENTO RED	34	TIGRERO MUÑOZ DIEGO ARMANDO		1		122691	
	REFORZAMIENTO RED	35	ARANA MONTOYA CARLOS HUGO		1		141753	
	REFORZAMIENTO RED	36	BRIONES MORAN KLEVER ALBERTO		1		122886	
	REFORZAMIENTO RED	37	TIGRERO MUÑOZ JUANA LOURDES		1		122812	
	REFORZAMIENTO RED	38	ZAPATA LLANOS MANUEL MESI		1		136487	
	REFORZAMIENTO RED	39	SILVERA PALMA MARIA ALEJANDRINA		1		122888	
	REFORZAMIENTO RED	40	SILVERA PALMA JORGE OSWALDO		1		136496	
	REFORZAMIENTO RED	41	BARROS SOLIS JIMMY ALFONSO		1		136501	
	REFORZAMIENTO RED	42	CASTILLO BONILLA JOSE EUCLIDES		1		136492	
	REFORZAMIENTO RED	43	RODRIGUEZ RECALDE EDISON EDRULFO		1		122890	
	REFORZAMIENTO RED	44	ANDRADE MOREJON KLEVER ALBERTO		1		136489	
	REFORZAMIENTO RED	45	FAJARDO CALEÑO KATHERINE EUGENIA		1		136486	
	REFORZAMIENTO RED	46	FAJARDO CALEÑO EUGENIA MARIA		1		122897	
	REFORZAMIENTO RED	47	ANDRADE MOREJON WALTER ANIBAL		1		136485	
	REFORZAMIENTO RED	48	SANCHEZ BAREN RAMON AGUSTIN		1		136495	
	REFORZAMIENTO RED	49	TIGRERO MACIAS VICTOR ECUADOR		1		136493	
	REFORZAMIENTO RED	50	MUÑOZ VILLACIS LILIA MAGDALENA		1		136484	
	REFORZAMIENTO RED	51	ORTA BORJA OSWALDO GUILLERMO		1		136482	
	REFORZAMIENTO RED	52	MUÑOZ JACOME GRACIELA SALOME		1		122821	
	REFORZAMIENTO RED	53	TIGRERO MACIAS JOSE MELQUIADES		1		136500	
	REFORZAMIENTO RED	54	LOOR PICO UBALDO SEMEN		1		59058	
	REFORZAMIENTO RED	55	UTRERAS BAREN FLOR CELESTE		1		83888	
	REFORZAMIENTO RED	56	FLORES LOPEZ ESTUARDO NEP		1		9962668	
	REFORZAMIENTO RED	57	MENDOZA CHEVEZ JORGE DARWIN		1		952D5	
	REFORZAMIENTO RED	58	CANGA JUAN		1		63006	
	REFORZAMIENTO RED	59	RAMOS YOLANDA MARGOT		1		66622	
	REFORZAMIENTO RED	60	MORA CAMINO SEGUNDA FAVIO		1		66614	
	REFORZAMIENTO RED	61	VERDESOTO OLALLA LADY JACQUELINE		1		122873	
	REFORZAMIENTO RED	62	MENDOZA CHEVEZ KETTY VIKI		1		120785	
	REFORZAMIENTO RED	63	BAREN UTRERAS JEMMY ANTONIO		1		139282	
	REFORZAMIENTO RED	64	GRANJA CEVALLOS MARCO VINICIO		1		137020	
	REFORZAMIENTO RED	65	ORTEGA ALBIÑO BOLIVAR ISIDRO		1		121769	
	REFORZAMIENTO RED	66	CHAVARIA MUÑOZ CLARA IRENE		1		135270	
	REFORZAMIENTO RED	67	RUIZ MORAN ROBIN JAVIER		1		131493	
	REFORZAMIENTO RED	68	GAROFALO SISA ANA BEATRIZ		1		122848	
	REFORZAMIENTO RED	69	JARAMILLO T. SEGUNDO G.		1		137047	
	REFORZAMIENTO RED	70	BAREN CEVALLOS FRANCISCO SANTIAGO		1		93274	
	REFORZAMIENTO RED	71	CHEVEZ PACHAY WELLINTONG ORLANDO		1		81268	
	REFORZAMIENTO RED	72	GARCIA MARIA NATIVIDAD		1		97241	

REFORZAMIENTO REDE	73	MENDOZA CHEVEZ EDWIN BRAULIO	1	79447
REFORZAMIENTO REDE	74	BAREN ORELLANA ALBERTO AB	1	66626
REFORZAMIENTO REDE	75	DIR DIST 05D03-PANGUA EDUCACION	1	68942
REFORZAMIENTO REDE	76	GRANJA CEVALLOS ANA ALEXANDRA	1	93374
REFORZAMIENTO REDE	77	RODRIGUEZ PAILACHO VICENTE	1	82680
REFORZAMIENTO REDE	78	RODRIGUEZ PAILACHO VICENTE	1	63049
REFORZAMIENTO REDE	79	PEÑAFIEL MARIA	1	68947
REFORZAMIENTO REDE	80	GRANJA MEDINA EFRAIN VIDAL	1	63029
REFORZAMIENTO REDE	81	ZURITA LOMBEIDA VICTOR HU	1	102432
REFORZAMIENTO REDE	82	SN	1	63040
REFORZAMIENTO REDE	83	VELEZ ZAMBRANO PEDRO DAGOBERTO	1	132995
REFORZAMIENTO REDE	84	ZURITA CEVALLOS LUZ AMERI	1	63070
REFORZAMIENTO REDE	85	YANEZ CANDO EISENHER J.	1	63036
REFORZAMIENTO REDE	86	BARBOTO RODRIGUEZ ENRIQUE	1	71551
REFORZAMIENTO REDE	87	GALEAS ARMIJO LUZ BERTILA	1	71595
REFORZAMIENTO REDE	88	MORETA SANABRIA LEONIDAS	1	137420
REFORZAMIENTO REDE	89	VILLENA GOYES JOSE DAVID	1	137042
REFORZAMIENTO REDE	90	MORETA SANABRIA MARCOS ULBIO	1	139270
REFORZAMIENTO REDE	91	VERDEZOTO GUAMAN ANGEL VICENTE	1	88020
REFORZAMIENTO REDE	92	MORETA ZURITA CESAR AUGUSTO	1	71603
REFORZAMIENTO REDE	93	SANCHEZ BARBOTO ALEX A	1	118987
REFORZAMIENTO REDE	94	SANABRIA PEÑA JAIME	1	71608
REFORZAMIENTO REDE	95	GALEAS ARMIJO ANGEL MIGUEL	1	71604
REFORZAMIENTO REDE	96	MORETA ZURITA JUAN AMADOR	1	71625
REFORZAMIENTO REDE	97	SUCRE CESAR LEONARDO	1	58515
REFORZAMIENTO REDE	98	OLALLA VASQUEZ MARIANA EDITA	1	88011
REFORZAMIENTO REDE	99	DIR DIST 05D03-PANGUA EDUCACION	1	55230
REFORZAMIENTO REDE	100	SUCRE VARGAS MARIO	1	55236
REFORZAMIENTO REDE	101	RAMIREZ LUCIA DEL CARMEN	1	122824
REFORZAMIENTO REDE	102	SECAIRA TORO EVANGELISTA	1	56215
REFORZAMIENTO REDE	103	PEÑAFIEL MUÑOZ ANDRES HORACIO	1	323017
REFORZAMIENTO REDE	104	PONCE SOLANO MANUEL MESIA	1	56152
REFORZAMIENTO REDE	105	OLALLA VASQUEZ JESUS EDUARDO	1	322170
REFORZAMIENTO REDE	106	BUSTAMANTE LUIS FELIPE	1	55255
REFORZAMIENTO REDE	107	ELIMINADO	1	56203
REFORZAMIENTO REDE	108	MUÑOZ VARGAS LUIS GUIDO	1	56205
REFORZAMIENTO REDE	109	BUSTAMANTE ALVARADO ROBER	1	56240
REFORZAMIENTO REDE	110	BUSTAMANTE GUERRA ANTONIO RUFINO	1	55175
REFORZAMIENTO REDE	111	BUSTAMANTE ALVARADO DANIE	1	55224
REFORZAMIENTO REDE	112	ELAGE ZAMORA ELADIO GRACIANO	1	93265
REFORZAMIENTO REDE	113	RAMIREZ CEDEÑO LIJANA MARIA	1	122757
REFORZAMIENTO REDE	114	MANOTOA VINUEZA MAYRA GABRIELA	1	55265
REFORZAMIENTO REDE	115	ELAJE ZAMORA FELIX RICARD	1	87563
REFORZAMIENTO REDE	116	MONTERO BALLESTERO VICTOR	1	87598
REFORZAMIENTO REDE	117	VERDEZOTO ROQUE ARGIMIRO	1	71612
REFORZAMIENTO REDE	118	MARTINEZ YEPEZ MARCOS ANTONIO	1	71572
REFORZAMIENTO REDE	119	VERDEZOTO ALBINO CESAR RAMIRO	1	71622
REFORZAMIENTO REDE	120	BARBOTO RODRIGUEZ FELIX	1	71605
REFORZAMIENTO REDE	121	BARBOTO RODRIGUEZ MARCELO	1	71596
REFORZAMIENTO REDE	122	PABABAY JULIO EFRAIN	1	80317
REFORZAMIENTO REDE	123	GONZALEZ AGUAGALLO SAMUEL ISIDRO	1	71584
REFORZAMIENTO REDE	124	SANCHEZ BARBOTO REINALDO GIOVANNI	1	71609
REFORZAMIENTO REDE	125	VERDEZOTO GUAMAN KRINA CONCEPCION	1	122663
REFORZAMIENTO REDE	126	SANCHEZ PLUAS LORENZO	1	71626
REFORZAMIENTO REDE	127	GUISHCASHO GALLO MARIA TERESA	1	113284
REFORZAMIENTO REDE	128	MED 1F	1	OC
REFORZAMIENTO REDE	129	CAPILLA DE ISABEL MARIA	1	93297
REFORZAMIENTO REDE	130	SILVA Y LUIS JINLLSON	1	68967
REFORZAMIENTO REDE	131	DIAS IZA NICOLAS	1	66118
REFORZAMIENTO REDE	132	IZA CHANGOLUIZA MARIA JUANA	1	122675
REFORZAMIENTO REDE	133	ESCUELA BATALLON NUMACIA	1	142246
REFORZAMIENTO REDE	134	5/N	1	66200
REFORZAMIENTO REDE	135	DIAZ IZA PEDRO EFREN	1	115607
REFORZAMIENTO REDE	136	LARA OCAMPO ANGEL RAUL	1	122650
REFORZAMIENTO REDE	137	DORADO HERRERA JOBA ESMERALDA	1	66117
REFORZAMIENTO REDE	138	VERDEZOTO DAVILA ARMIDA MABEL	1	91738
REFORZAMIENTO REDE	139	LUCIO ANGEL AGUSTO	1	66153
REFORZAMIENTO REDE	140	ESTRADA MESIAS ANGEL ROGELIO	1	92002
REFORZAMIENTO REDE	141	CARRERA GAROFALO FELIX RAUL	1	66149
REFORZAMIENTO REDE	142	PUENTE ,ALDONADO JOSE MIGUEL	1	93365
REFORZAMIENTO REDE	143	JACOME MOROCHO SEGUNDO H	1	65991
REFORZAMIENTO REDE	144	DIRECCION DISTRITAL 05D03 PANGUA SALU	1	141645
REFORZAMIENTO REDE	145	PUENTE MESIAS	1	66122
REFORZAMIENTO REDE	146	MANOTOA LUIS FERNANDO	1	53884
REFORZAMIENTO REDE	147	CHIMBORAZO YANCHALIQUIN CESAR	1	136133
REFORZAMIENTO REDE	148	MUJERES POR LA VIDA MEJIA	1	142234
REFORZAMIENTO REDE	149	GUEVARA JIMENEZ MARIA FLOR	1	66185

REFORZAMIENTO REDE	150	LOMBEIDA TORRES GABRIEL ANTONIO		1	66193	
REFORZAMIENTO REDE	151	ORTEGA JACOME LEONARDO GUSTAVO		1	82901	
REFORZAMIENTO REDE	152	MORA LUIS EDIGTOR		1	92022	
REFORZAMIENTO REDE	153	MONAR VILLACIS DORA JANNETH		1	139308	
REFORZAMIENTO REDE	154	CALERO RUIS MANUEL MESIAS		1	65971	
REFORZAMIENTO REDE	155	IZA VICENTE		1	66228	
REFORZAMIENTO REDE	156	VERDEZOTO VICTOR		1	66222	
REFORZAMIENTO REDE	157	ORTEGA JACOME NANCY IRALDA		1	140451	
REFORZAMIENTO REDE	158	IZA REINALDO		1	66170	
REFORZAMIENTO REDE	159	GALEAS ROMO FILIMON MANUEL		1	50258	
REFORZAMIENTO REDE	160	LOMBEIDA VARGAS ANGEL MIGUEL		1	36136	
REFORZAMIENTO REDE	161	BARRAGAN GUILLEROMO ABSALON		1	50272	
REFORZAMIENTO REDE	162	BARRAGAN SANCHEZ MANUEL GERONIMO		1	122891	
REFORZAMIENTO REDE	163	BARRAGAN SANCHEZ SEGUNDO GUILLERMO		1	139265	
REFORZAMIENTO REDE	164	LIGUA JUANA MERCEDES		1	89683	
REFORZAMIENTO REDE	165	GOMEZ BAÑO RUFIA GALO		1	66899	
REFORZAMIENTO REDE	166	SORIA CATOTA MIRIAN JANETH		1	113280	
REFORZAMIENTO REDE	167	CANO BARRE MANUEL ALBINO		1	53774	
TOTAL			0	166	1	



energía para el buen vivir



D. PC...
Presupuesto Aprobado

CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARIA 2015

en el 5 de Septiembre del 2015

PRESUPUESTO
[Handwritten signature]

NÚMERO: **214 - AFD RSND 2015**
PRESUPUESTO: **621**

OBJETIVO

La presente certificación tiene por objeto indicar la disponibilidad presupuestaria existente para atender el requerimiento referente a:

PROGRAMA AFD RSND 2015

ITEM	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON
1	REM-2015-55	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	SALCEDO
2	REM-2015-336	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SALCEDO
3	REM-2015-106	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	LTGA
4	REM-2015-107	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA
5	REM-2015-118	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	LTGA
6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCA CALLE	SALCEDO
7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PANGUA

RECIBIDO
ELEPCO S.A.
PRESUPUESTO
17 SEP 2015

RECIBIDO
ELEPCO S.A.
HORA: 09 SEP 2015

RECIBIDO
ELEPCO S.A.
HORA: 10 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

Para usarse: En la **APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO** respectivas.

SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA
HORA: 09 SEP 2015

RECIBIDO
ELEPCO S.A.
HORA: 10 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA



energía para el buen vivir



ANTECEDENTES

Con Memorando No. **ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC**, de fecha 08 de septiembre del 2015, el Ing. **Williams Olalla**, Director de Planificación encargado de la Empresa, solicita la emisión de la Certificación Presupuestaria respectiva para proceder con la **APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO** del conjunto de proyectos que conforman el **PLAN DE REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN - AFD RSND 2015** de la provincia de Cotopaxi, por el valor total de **\$3'061.630,84** incluido el IVA.

Se señala que en Memorando citado, el Ing. Williams Olalla, en su calidad de Director de Planificación encargada, informa que los proyectos que conforman el Plan AFD RSND 20155 será considerado en la elaboración de la Reforma al Presupuesto de Inversiones 2015, indicando los ítems a ser tomados en cuenta para la creación de partidas presupuestarias. Plan financiado por fondos del crédito AFD, Presupuesto General del Estado y fondos propios.

COSTOS REFERENCIALES

El valor referencial para la **APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO** y ejecución de los presupuestos técnicos es de **\$ 3'061.630,84** incluido el IVA de acuerdo al detalle de los proyectos citados en No. **ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC**, del Ing. **Williams Olalla**, Director de Planificación encargado y documentos de soporte.

PLAN AFD RSND 2015				
NUM.	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON	VALOR REQUERIDO
3.4H.1	REM-2015-55	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	SAL	891.665,22
3.4H.2	REM-2015-336	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SAL	875.821,57
3.4H.3	REM-2015-106	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	LTGA	674.535,71
3.4H.4	REM-2015-107	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA	213.202,61
3.4H.5	REM-2015-118	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	LTGA	174.017,63



energía para el buen vivir



3.4H.6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SAL	121.599,19
3.4H.7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PAN	110.788,91
TOTAL REQUERIDO				3.061.630,84

SITUACIÓN ACTUAL – CERTIFICACIÓN

En base a lo anotado, y al **Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-Mc** de la Dirección de Planificación, se **CERTIFICA**: Que en la elaboración de la **Reforma Presupuestaria 2015**, constará la **CONSTRUCCIÓN PKAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015** dentro del Presupuesto de **Inversiones**, en el que se procederá con el compromiso presupuestario en:

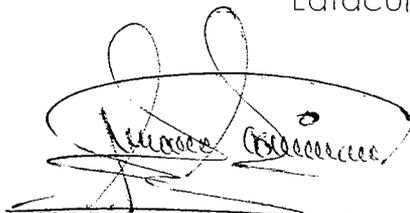
Presupuesto	PRESUPUESTO DE INVERSIONES – Reformado
Partida Presupuestaria	5.2.147.15.03.05. General
Año	2015
Denominada	PRESUPUESTO DE INVERSIONES DISTRIBUCIÓN Numeral 3.4H <u>CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015</u> *Detalle de partidas*
Valor a comprometerse	\$ 3'061.630,84 incluido IVA Valor según documentación adjunta
Financiamiento	\$ 2'688.035,64 Fondos AFD RSND 2015 \$ 322.564,28 Fondos PGE MEER 15 \$ 51.030,92 Fondos EMPRESA

Sobre la base de los presupuestos referenciales citados al Memorando **No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC** de la Dirección de Planificación, se concluye que se crean las partidas presupuestarias para la aprobación en el sistema INFOPROYECT del **listado de proyectos y APERTURA de las ÓRDENES DE TRABAJO** del numeral denominado **CONSTRUCCIÓN DEL PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015** comprometiéndose el valor total de **\$ 3'061.630,84 incluido IVA**, dentro del ejercicio económico **2015**, según el siguiente detalle:

FINANCIAMIENTO APERTURA ORDENES DE TRABAJO						
NUM	PARTIDA	DESCRIPCION	AFP 2015	PGE-MEER 15	EMPRESA	TOTAL
3.4H.1	5.2.147.15.03.05.02.01	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	783.306,75	93.996,81	14.361,66	891.665,22
3.4H.2	5.2.147.15.03.05.02.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	766.803,43	92.016,41	17.001,73	875.821,57
3.4H.3	5.2.147.15.03.05.01.01	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	593.794,51	71.255,34	9.485,86	674.535,71
3.4H.4	5.2.147.15.03.05.01.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	185.528,01	22.263,36	5.411,24	213.202,61
3.4H.5	5.2.147.15.03.05.01.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	154.371,97	18.524,64	1.121,02	174.017,63
3.4H.6	5.2.147.15.03.05.02.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	107.564,74	12.907,77	1.126,68	121.599,19
3.4H.7	5.2.147.15.03.05.06.01	CONSTRUCCION Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1. PANGUA	96.666,23	11.599,95	2.522,73	110.788,91
TOTAL			2.688.035,64	322.564,28	51.030,92	3.061.630,84

Se señala que se emite la presente Certificación Presupuestaria en base la documentación de soporte y al requerimiento formulado por el señor **Director de Planificación encargado** de la Empresa, siendo de su exclusiva responsabilidad el pedido, el costo y la documentación adjunta.

Latacunga, 09 de septiembre del 2015



MARÍA AUGUSTA AGUILERA R.
Jefe de Presupuesto



Eco. PATRICIO LUZURIAGA R.
Director Financiero

Cc: Archivo
Archivo Numérico
M.AUGUSTA



energía para el buen vivir



Presupuesto
Tuarez
Ur

Memorando circular n°: ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC

Latacunga, 08 de septiembre de 2015

PARA: Eco. Patricio Luzuriaga
DIRECTOR FINANCIERO

Ing. Ricardo Paucar
DIRECTOR TÉCNICO



ASUNTO: Ordenes de trabajo y Certificación presupuestaria AFD RSND - 2015

Para los fines pertinentes, adjunto al presente, se servirá encontrar toda la información técnica y económica de los proyectos correspondientes al programa **AFD – RSND - 2015**, conformados de la siguiente manera.

CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION - AFD RSND 2015

Ítem Prein15r	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar Obra (sin IVA)
3.4H.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMIPAMBA DE NAVAS	1577	763.587,74	763.587,74
3.4H.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	1896	749.350,61	749.350,61
3.4H.3	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIODA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	1031	582.773,57	582.773,57
3.4H.4	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR ESTADIO	480	181.536,55	181.536,55
3.4H.5	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	500	150.982,99	150.982,99
3.4H.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	815	104.920,16	104.920,16
3.4H.7	CONSTRUCCION Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIM. 09MA13B1S1; PANGUA	166	94.538,51	94.538,51
	TOTAL	6465	2.627.690,13	2.627.690,13

98 *75*



energía para el buen vivir



FISCALIZACIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION
- AFD RSND 2015

Ítem	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (incluye IVA)	Monto a Contratar Fiscalización (sin IVA)
1	FISCALIZACIÓN DE LOS PROYECTOS: ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMIPAMBA DE NAVAS, SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	2077	30.739,95	30.739,95
2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	4388	29.605,56	29.605,56
	TOTAL	6465	60.345,51	60.345,51

	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar (sin IVA)
TOTAL PROGRAMA AFD RSND 2015	2.688.035,64	2.688.035,64

Particular que pongo en su conocimiento para los fines consiguientes.

Atentamente,

Ing. Williams Olalla Trujillo.
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN, Encargado

WO/S. Endara

Anexo: CUADRO - REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN
CUADRO - APERTURA DE ORDEN DE TRABAJO

Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: SOLICITUD AVAL CONTRATOS NUEVOS

Señor Doctor
Esteban Albornoz Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

De mi consideración:

En el marco de lo dispuesto en el Acuerdo Ministerial 149 expedido el 13 de abril de 2015 se solicitó mediante Oficio Nro. **MEER-DM-2015-0278-OF** de **1 de julio de 2015** el aval para los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Con Acuerdo Ministerial 151 de 14 de abril de 2015, el Ministro de Finanzas delega a la Viceministra de Finanzas, emita el aval a nombre del Ministerio de Finanzas, respecto a los montos a certificar y/o comprometer dentro de los procesos de contratación sujetos a la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública y su Reglamento General, incluidos los de régimen especial.

Por lo expuesto, se emite el **aval** para que el Ministerio de Transporte y Obras Públicas realice las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de **USD114.470.221,35 (incluye IVA)** de los cuales **USD84.331.831,26 corresponden al año 2015**, de conformidad con el anexo del oficio referido.

Finalmente, es importante resaltar que el presente **aval no constituye una certificación presupuestaria**, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Referencias:

- MINFIN-DM-2015-2038

Anexos:

- Matriz proyectos nuevos

Copia:

Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado
Carlos Fernando Soria Balseca
Subsecretario de Presupuesto

Señor Ingeniero
Luis Amable Carvajal Perez
Subsecretario de Innovación de las Finanzas Públicas

Señora Economista
Susana Lis Chu Yep
Asesora

Señorita Economista
Grace Ximena Rivera Yáñez
Asesora

Señora Ingeniera Comercial
Brigitte De Jesús Flores Colcha
Directora de Proyectos
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE

gry





Q534

Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Asunto: Avales Proyectos AFD y BID II

Señor Ingeniero
Oswaldo Ramiro Posso Andrade
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL NORTE

Señor Ingeniero
Luis Fernando Gómez Miranda
Gerente General, Encargado
EMPRESA ELÉCTRICA QUITO

Señor Doctor
Edgar Alonso Jiménez Sarzosa
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Señor Ingeniero
Jaime Oswaldo Astudillo Ramírez
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Señor Ingeniero
Joe Rafael Ruales Parreño
Gerente
EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Señor Ingeniero
Franklin Isaac Quiñonez Morocho
Gerente General
EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.

Señor Magíster
Francisco Javier Carrasco Astudillo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

Señora Ingeniera
Alicia María Jaramillo Febres
Presidenta Ejecutiva de la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR

Señor Ingeniero
Jorge Eduardo Jaramillo Mogrovejo
Gerente General - CORP
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

RECEPCIONADO

NORTE

31 AGO 2015

SECRETARIA PRESIDENCIAL



Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Señor Ingeniero
Marco Patricio Salao Bravo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS
En su Despacho

De mi consideración:

Como es de su conocimiento, en el Acuerdo Ministerial 149 el Ministerio de Finanzas indica que *"Art. 2.-previa a la emisión de la certificación presupuestaria para el inicio de cualquier procedimiento de contratación y/o suscripción de nuevos contratos para la adquisición de bienes, ejecución de obra y prestación de servicios, incluidos los de consultoría, contratos complementarios, creación de rubros nuevos, diferencia en cantidades de obra y órdenes de trabajo, correspondientes al Plan Anual de Inversiones requerirán al ente rector de las finanzas públicas emita su aval respecto de los montos a certificar y/o comprometer....."*, para cumplir con esta disposición, esta Cartera de Estado solicitó el aval respectivo para todos los procesos que se encuentran financiados con fondos de la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) y con Fondos del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Con fechas 27 de julio 2015 y 24 de agosto 2015, el Ministerio de Finanzas emitió los avales de todos los proyectos aprobados en los planes de adquisiciones del BID II y de la AFD respectivamente, éstos se encuentran publicados en el repositorio creado en el Google Drive.

Con base en lo indicado, solicito a usted, disponga a quién corresponda el inicio de los procesos de contratación hasta el 31 de agosto 2015, mismos que deben estar publicados en la página web de su representada.

Cabe recalcar que, en caso de existir algún cambio en el plan de adquisiciones aprobado, antes de publicar los procesos, se debe informar, de manera oficial, al Coordinador BID II Ing. Patricio Erazo y al Coordinador AFD Ing. Cornelio Castro, quienes revisarán y aprobarán los cambios para solicitar el aval respectivo al Ministerio de Finanzas.

Los procesos que tengan cambios o procesos nuevos a incluir en el plan de adquisiciones no pueden ser publicados sin contar con la aprobación del MEER y sin el Aval del Ministerio de Finanzas.

Adicionalmente, se recuerda que, para dar inicio a los procesos internacionales del BID II es requisito indispensable contar con la "No Objeción" del BID.

Adjunto avales emitidos por el Ministerio de Finanzas.

Con sentimientos de distinguida consideración.

Atentamente,



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0095-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: ALCANCE AL OFICIO MINFIN-VGF-2015-0094-O

De mi consideración:

Mediante oficio MINFIN-VGF-2015-0094-O de 27 de julio de 2015 se emitió el aval para la realización de los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Conforme lo previsto en el artículo 98 del Estatuto de Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, me permito rectificar el texto del penúltimo párrafo de la comunicación referida, señalando que el aval emitido es al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable para que este pueda ejecutar las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de USD114.470.221,35 (incluye IVA) de los cuales USD84.331.831,26 corresponden al año 2015, de conformidad con el anexo del oficio MEER-DM-2015-0278-OF de 1 de julio de 2015.

Finalmente, es importante resaltar que el presente aval no constituye una certificación presupuestaria, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE

Señor Doctor
Esteban Alborno Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

Anexos:
- MINFIN-VGF-2015-0094-O-1.pdf

Copia:
Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado





Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Documento firmado electrónicamente

Ing. Beatriz Esmeralda Tipán Chamorro

SUBSECRETARIA DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

Anexos:

- Aval proyectos AFD
- Aval Proyectos BID II
- Aval proyectos BID II (alcance)

Copia:

Señor Ingeniero
Anibal Cornelio Castro Guzman
Asesor

Señorita Ingeniera
Margarita Reina López
Analista

Señor Ingeniero
Miguel Andres Iza Piarpuezan
Analista de Distribución y Comercialización

Señor Licenciado
Jose Eduardo Rodriguez Frias
Analista

Señora Abogada
Silvia Irene Vargas Carvajal
Especialista de Distribución Proyecto SIGDE

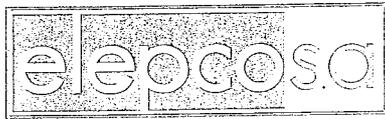
Señor Ingeniero
Herman Marcelo Calles Vasconez
Administrador CNEL EP - UN BOL
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Juan Carlos Gomez Vintimilla
Administrador CNEL EP - UN EOR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

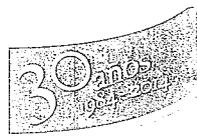
Señor Ingeniero
Jesús Benjamín Lemos Pacheco
Administrador CNEL EP - UN ESM
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Arturo Rodrigo Clavijo Rosero
Administrador CNEL EP - UN GLR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Luis Rafael Pacheco Jara
Administrador CNEL EP - UN MLG
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE



energía para el buen vivir



mejor

Memorando circular n°: ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC
Latacunga, 08 de septiembre de 2015

PARA: Eco. Patricio Luzuriaga
DIRECTOR FINANCIERO

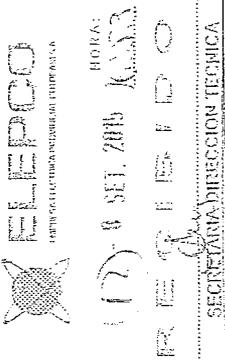
Ing. Ricardo Paucar
DIRECTOR TÉCNICO

ASUNTO: Ordenes de trabajo y Certificación presupuestaria AFD RSND - 2015

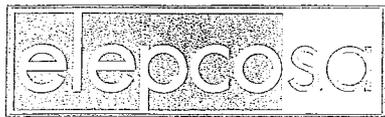
Para los fines pertinentes, adjunto al presente, se servirá encontrar toda la información técnica y económica de los proyectos correspondientes al programa AFD – RSND - 2015, conformados de la siguiente manera.

CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION
- AFD RSND 2015

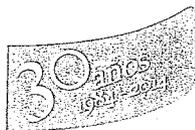
Ítem Prenf15r	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar Obra (sin IVA)
3.4H.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMPAMBA DE NAVAS	1577	763.587,74	763.587,74
3.4H.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMPAMBA CENTRAL	1896	749.350,61	749.350,61
3.4H.3	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIODA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	1031	582.773,57	582.773,57
3.4H.4	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR ESTADIO	480	181.536,55	181.536,55
3.4H.5	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	500	150.982,99	150.982,99
3.4H.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	815	104.920,16	104.920,16
3.4H.7	CONSTRUCCION Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIM. 09MA13B1S1; PANGUA	166	94.538,51	94.538,51
	TOTAL	6465	2.627.690,13	2.627.690,13



Marqués de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos N°. (032) 812630 812640 812650 812660 812700
Fax: (032) 813623 Casilla: 239
www.elepcosa.com info@elepcosa.com
www.facebook.com/elepcosa www.twitter.com/elepcosa
Latacunga – Ecuador



energía para el buen vivir



FISCALIZACIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION
- AFD RSND 2015

Ítem	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (incluye IVA)	Monto a Contratar Fiscalización (sin IVA)
1	FISCALIZACIÓN DE LOS PROYECTOS: ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMPAMBA DE NAVAS, SALIDA 5 CH13B1 S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	2077	30.739.95	30.739.95
2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMPAMBA CENTRAL	4388	29.605.56	29.605.56
	TOTAL	6465	60.345,51	60.345,51

	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar (sin IVA)
TOTAL PROGRAMA AFD RSND 2015	2.688.035,64	2.688.035,64

Particular que pongo en su conocimiento para los fines consiguientes.

Atentamente,

Ing. Williams Olalla Trujillo.
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN, Encargado

WO/S. Endara

Anexo: CUADRO - REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN
CUADRO - APERTURA DE ORDEN DE TRABAJO

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

PROGRAMA AFD RSND 2015

CUADRO - REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN

ITEM PREIN 151	DATOS DE PROYECTOS				COSTO TOTAL DE LOS PROYECTOS					FINANCIAMIENTO		
	PROYECTO	CANTON	PARROQUIA	COSTO DE CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	COSTO DE FISCALIZACIÓN	GASTOS ADMINISTRATIVOS	12 % IVA FISCALIZ. + G. ADMIN.	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	CREDITO AFO	PRESUPUESTO GENERAL ESTADO	EFLEPCO S.A FONDOS PROPIOS	
3.4H.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO- RUMIPAMBA DE NAVAS	SALCEDO	SAN MIGUEL	855.218,27	19.719,01	12.822,91	3.905,03	891.665,22	783.306,75	93.996,81	14361,66	
3.4H.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SALCEDO	SAN MIGUEL	839.272,68	17.452,82	15.180,12	3.915,95	875.821,57	766.803,43	92.016,41	17001,73	
3.4H.3	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B155 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERAN	LATACUNGA	MATRIZ	652.706,40	11.020,94	8.469,52	2.338,85	674.535,71	593.794,51	71.255,34	9485,86	
3.4H.4	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B155 LA COCHA SECTOR ESTADIO	LATACUNGA	JUAN MONTALVO	203.320,93	3.991,46	4.831,46	1.038,76	213.202,61	185.528,01	22.263,36	5411,24	
3.4H.5	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIOA 5 CH13B155 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	LATACUNGA	JUAN MONTALVO	169.100,95	3.388,98	1.000,91	526,79	174.017,63	154.371,97	18.524,64	1121,02	
3.4H.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SALCEDO	SAN MIGUEL	117.510,58	2.644,58	1.005,96	438,07	121.599,19	107.564,74	12.907,77	1126,68	
3.4H.7	CONSTRUCCION Y REFUERZO OE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REOS OE MV Y BV - ALIM. 09MA13B151; PANGUA	PANGUA	MORASPUNGO	105.883,13	2.127,72	2.252,44	525,62	110.788,91	96.666,23	11.599,95	2522,73	
TOTAL 2015				2.943.012,94	60.345,51	45.563,32	12.709,07	3.061.630,84	2.688.035,64	322.564,28	51.030,93	

NOTA: LA FISCALIZACIÓN SERÁ CONTRATADA EN OOS PROCESOS.


 ING. CARLOS SAAVEDRA
 JEFE DE PROYECTOS


 ING. WILLIAMS OLALLA TRUJILLO
 DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN (E)

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN
PROGRAMA AFD RSND 2015

CUADRO - APERTURA DE ORDEN DE TRABAJO

ITEM PREIN 151	DATOS DE PROYECTOS		COSTOS A CONTRATAR										COSTO TOTAL DE LOS PROYECTOS			FINANCIAMIENTO	
	MATERIALES	PROYECTO	MAQUILADO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL DE OBRA	12% IVA OBRA	SUBTOTAL A CONTRATAR POR OBRA	COSTO DE CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	COSTO DE FISCALIZACIÓN	GASTOS ADMINISTRATIVOS	12% IVA FISCALIZ. + G. ADMINI.	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	CREDITO AFD	PRESUUESTO GENERAL ESTADO	ELEFICO S.A. - FONDOS PROPIOS		
3.411.1	589.290,04	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO RUMIPAMBA DE RANAS	147.500,93	407.796,77	763.587,74	91.638,53	855.218,27	855.218,27	19.710,01	17.921,91	3.905,03	391.665,22	783.306,75	93.996,81	14.361,66		
3.411.2	535.324,86	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	125.224,76	38.900,39	749.350,61	89.927,07	839.272,68	839.272,68	17.452,52	15.159,12	3.915,95	875.821,57	766.003,43	92.016,41	17.001,73		
3.411.3	478.721,68	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA TUBAN	74.854,07	25.197,82	582.773,57	69.932,83	652.706,40	652.706,40	11.020,94	8.460,52	2.339,85	674.535,71	583.794,51	71.255,34	9.485,86		
3.411.4	143.761,33	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CILIBRIS LA COCHA - AV GUAL PIGARCO Y BERTAMIB TUBAN	28.516,94	9.258,28	181.536,55	21.704,38	203.320,93	203.320,93	3.291,46	4.831,46	1.053,76	213.202,61	185.528,91	22.763,36	5.411,24		
3.411.5	120.591,53	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CILIBRIS LA COCHA SECTOR ESTADIO IMPASTO	25.042,50	5.385,96	150.982,99	18.117,96	169.100,95	169.100,95	3.358,88	1.008,91	576,79	174.017,63	154.371,97	18.524,66	1.121,02		
3.411.6	80.571,03	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3E SALACIE Y ANGAMIRACALLE	19.235,24	5.113,89	104.920,16	12.590,42	117.510,58	117.510,58	2.644,58	1.005,96	439,61	121.599,19	107.564,74	12.997,77	1.126,68		
3.411.7	73.546,33	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIM. (BOMBA 3B) 31, PANDEVA	14.769,44	6.222,74	91.530,51	11.344,62	105.883,13	105.883,13	2.127,72	2.252,44	525,62	110.788,91	96.666,23	11.599,95	2.522,73		
TOTAL 2015			494.143,88	1.310.776,45	2.827.690,13	315.322,81	2.943.012,94	2.943.012,94	60.345,51	45.563,32	12.749,07	3.061.630,96	2.688.035,64	322.564,28	51.030,92		

NOTA: LA FISCALIZACION SERA CONTINUADA EN DOS PROYECTOS.

[Signature]
ING. CARLOS SANCHEZ
JEFE DE PROYECTOS

[Signature]
ING. WILLIAMS OVALLA TRUJILLO
DIRECTOR DE PLANIFICACION (E.)



Q534

Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Asunto: Avals Proyectos AFD y BID II

Señor Ingeniero
Oswaldo Ramiro Posso Andrade
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL NORTE

Señor Ingeniero
Luis Fernando Gómez Miranda
Gerente General, Encargado
EMPRESA ELÉCTRICA QUITO

Señor Doctor
Edgar Alonso Jiménez Sarzosa
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Señor Ingeniero
Jaime Oswaldo Astudillo Ramírez
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Señor Ingeniero
Joe Rafael Ruales Parraño
Gerente
EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Señor Ingeniero
Franklin Isaac Quiñonez Morocho
Gerente General
EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.

Señor Magíster
Francisco Javier Carrasco Astudillo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

Señora Ingeniera
Alicia María Jaramillo Febres
Presidenta Ejecutiva de la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR

Señor Ingeniero
Jorge Eduardo Jaramillo Mogrovejo
Gerente General - CORP
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

RECIBIDO
SECRETARIA PRESIDENCIAL

NOVA

31 AGO 2015

SECRETARIA PRESIDENCIAL



Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Señor Ingeniero
Marco Patricio Salao Bravo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS
En su Despacho

De mi consideración:

Como es de su conocimiento, en el Acuerdo Ministerial 149 el Ministerio de Finanzas indica que *"Art. 2.-previa a la emisión de la certificación presupuestaria para el inicio de cualquier procedimiento de contratación y/o suscripción de nuevos contratos para la adquisición de bienes, ejecución de obra y prestación de servicios, incluidos los de consultoría, contratos complementarios, creación de rubros nuevos, diferencia en cantidades de obra y órdenes de trabajo, correspondientes al Plan Anual de Inversiones requerirán al ente rector de las finanzas públicas emitir su aval respecto de los montos a certificar y/o comprometer....."*, para cumplir con esta disposición, esta Cartera de Estado solicitó el aval respectivo para todos los procesos que se encuentran financiados con fondos de la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) y con Fondos del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Con fechas 27 de julio 2015 y 24 de agosto 2015, el Ministerio de Finanzas emitió los avales de todos los proyectos aprobados en los planes de adquisiciones del BID II y de la AFD respectivamente, éstos se encuentran publicados en el repositorio creado en el Google Drive.

Con base en lo indicado, solicito a usted, disponga a quién corresponda el inicio de los procesos de contratación hasta el 31 de agosto 2015, mismos que deben estar publicados en la página web de su representada.

Cabe recalcar que, en caso de existir algún cambio en el plan de adquisiciones aprobado, antes de publicar los procesos, se debe informar, de manera oficial, al Coordinador BID II Ing. Patricio Erazo y al Coordinador AFD Ing. Cornelio Castro, quienes revisarán y aprobarán los cambios para solicitar el aval respectivo al Ministerio de Finanzas.

Los procesos que tengan cambios o procesos nuevos a incluir en el plan de adquisiciones no pueden ser publicados sin contar con la aprobación del MEER y sin el Aval del Ministerio de Finanzas.

Adicionalmente, se recuerda que, para dar inicio a los procesos internacionales del BID II es requisito indispensable contar con la "No Objeción" del BID.
Adjunto avales emitidos por el Ministerio de Finanzas.

Con sentimientos de distinguida consideración.

Atentamente,



Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Documento firmado electrónicamente

Ing. Beatriz Esmeralda Tipán Chamorro

SUBSECRETARIA DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

Anexos:

- Aval proyectos AFD
- Aval Proyectos BID II
- Aval proyectos BID II (alcance)

Copia:

Señor Ingeniero
Anibal Cornelio Castro Guzman
Asesor

Señorita Ingeniera
Margarita Reina López
Analista

Señor Ingeniero
Miguel Andres Iza Piarpuezan
Analista de Distribución y Comercialización

Señor Licenciado
Jose Eduardo Rodriguez Frias
Analista

Señora Abogada
Silvia Irene Vargas Carvajal
Especialista de Distribución Proyecto SIGDE

Señor Ingeniero
Hernan Marcelo Calles Vasconez
Administrador CNEL EP - UN BOL
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Juan Carlos Gomez Vintimilla
Administrador CNEL EP - UN EOR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Jesús Benjamín Lemos Pacheco
Administrador CNEL EP - UN ESM
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Arturo Rodrigo Clavijo Rosero
Administrador CNEL EP - UN GLR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Luis Rafael Pacheco Jara
Administrador CNEL EP - UN MLG
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0095-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: ALCANCE AL OFICIO MINFIN-VGF-2015-0094-O

De mi consideración:

Mediante oficio MINFIN-VGF-2015-0094-O de 27 de julio de 2015 se emitió el aval para la realización de los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Conforme lo previsto en el artículo 98 del Estatuto de Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, me permito rectificar el texto del penúltimo párrafo de la comunicación referida, señalando que el aval emindo es al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable para que este pueda ejecutar las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de USD114.470.221,35 (incluye IVA) de los cuales USD84.331.831,26 corresponden al año 2015, de conformidad con el anexo del oficio MEER-DM-2015-0278-OF de 1 de julio de 2015.

Finalmente, es importante resaltar que el presente aval no constituye una certificación presupuestaria, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE

Señor Doctor
Esteban Alborno Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

Anexos:

- MINFIN-VGF-2015-0094-O-1.pdf

Copia:

Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: SOLICITUD AVAL CONTRATOS NUEVOS

Señor Doctor
Esteban Alborno Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

De mi consideración:

En el marco de lo dispuesto en el Acuerdo Ministerial 149 expedido el 13 de abril de 2015 se solicitó mediante Oficio Nro. MBER-DM-2015-0278-OF de 1 de julio de 2015 el aval para los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Con Acuerdo Ministerial 151 de 14 de abril de 2015, el Ministro de Finanzas delega a la Viceministra de Finanzas, emita el aval a nombre del Ministerio de Finanzas, respecto a los montos a certificar y/o comprometer dentro de los procesos de contratación sujetos a la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública y su Reglamento General, incluidos los de régimen especial.

Por lo expuesto, se emite el aval para que el Ministerio de Transporte y Obras Públicas realice las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de USD114.470.221,35 (incluye IVA) de los cuales USD84.331.831,26 corresponden al año 2015, de conformidad con el anexo del oficio referido.

Finalmente, es importante resaltar que el presente aval no constituye una certificación presupuestaria, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Referencias:

- MINFIN-DM-2015-2038

Anexos:

- Matriz proyectos nuevos

Copia:

Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado
Carlos Fernando Soria Balseca
Subsecretario de Presupuesto

Señor Ingeniero
Luis Amable Carvajal Perez
Subsecretario de Innovación de las Finanzas Públicas

Señora Economista
Susana Lis Chu Yep
Asesora

Señorita Economista
Grace Ximena Rivera Yáñez
Asesora

Señora Ingeniera Comercial
Brigitte De Jesús Flores Colcha
Directora de Proyectos
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE

ERY

