



ELEGALAPAGOS
Energía Renovable Nueva Generación

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS ELEGALAPAGOS S.A.



Formulario Creación de Necesidad Procesos SOCE

Código: AF.CG.841.FO.08

Versión: 03

Fecha: 25/01/2018

Tipo de producto	Bien		Servicio		Obra	X	Consultoría	
Fecha	07 de mayo del 2018							
Área Requiriente	Dirección Técnica							
Responsable del Área	Ing. Ronald Guerrero							
Responsable de la solicitud	Ing. Kevin Cruz							
Detalle del Requerimiento (Resumen)	"Repotenciación y Reconfiguración de la red de distribución sector el Mirador del cantón Santa Cruz." mediante la instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas a intervenir.							
Presupuestado	Si		x		No			
Existe en Bodega	Si				No		x	
Existe en el Catálogo Electrónico	Si				No		x	
Consta en el PAC	Si		x		No			
Tipo de Adjudicación	Total		x		Parcial			

1. PRESUPUESTO REFERENCIAL

Valor sin IVA	Justificación del valor
US \$ 213.639,32	En base a estudio eléctrico desarrollado por el Área Técnica

2. CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARIA (Especificar número de Certificación que se encuentra en el PAC 2017)

Este requerimiento se lo realiza con cargo a la Partida Presupuestaria

PARTIDA PRESUPUESTARIA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO	NOMBRE DEL PROYECTO	VALOR
01.41.001.15.712101.138.15	Saldos RSND BID III	18138 REPOTENCIACIÓN RED DIST SECTOR MIRADOR	\$ 239.276,03

\$ 239.276,03

3. PLAZO / TÉRMINO DE LA CONTRATACIÓN (Según sea el caso)

150 días calendario contado a partir de la entrega del anticipo.

4. FORMA DE PAGO

ELEGALAPAGOS S.A.
Recibido por: *[Firma]*
Fecha: 22/05/2018
Hora: 8:00

Los pagos se realizarán de la siguiente manera:

La CONTRATANTE entregará al CONTRATISTA, el cincuenta por ciento (50%) del valor total del contrato, en calidad de anticipo previo la entrega por parte del CONTRATISTA de la garantía de buen uso del mismo por el ciento por ciento (100%) de su valor.

El anticipo que la CONTRATANTE haya otorgado al CONTRATISTA para la ejecución de la obra objeto de este contrato, no podrá ser destinado a fines ajenos a esta contratación.

El valor restante de la obra, esto es, el cincuenta por ciento (50%) restante del valor total del contrato se cancelará mediante el pago contra la presentación de planillas mensuales, previo informe favorable de la Fiscalización y aprobación del Administrador del contrato de la siguiente manera con respecto al 50% del valor restante:

- 40%, con un avance físico de la obra del 70%.
- 40%, con un avance físico de la obra del 90%.
- 20%, con la entrega física de la obra al 100%, con la presentación del acta entrega recepción provisional e informe de la fiscalización.

5. GARANTÍAS

	Si	No	Tipo	Observaciones
Existe Garantía	x		Garantía técnica, garantía de fiel cumplimiento y garantía de buen uso del anticipo	Deberán cumplirse las 3 garantías, sin excepciones.

6. ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL OBJETO DE CONTRATACIÓN

MATERIALES

Desglose (Fase)	Código	Cantidad	Materiales (\$)	
			Unitario	Total
1	Conductor ACSR, 2AWG	545	\$ 0,85	\$ 463,25
2	Cable preensamblado 2x50+1x50 mm2	4900	\$ 4,49	\$ 22.001,00
3	Instalación de seccionamiento con fusible para una fase	5	\$ 201,07	\$ 1.005,35
4	Estructura EST-1CP 15kV	10	\$ 31,58	\$ 315,80
5	Estructura EST-1CR 15kV	8	\$ 47,16	\$ 377,28
6	Estructura ESD-1PP3 240V	83	\$ 12,10	\$ 1.004,30
7	Estructura ESD-1PR3 240V	65	\$ 54,44	\$ 3.538,60
8	Estructura ESD-1PD3 240V	6	\$ 79,02	\$ 474,12
9	Estructura ESD-1PP4 240V	5	\$ 12,10	\$ 60,50
10	Estructura ESD-1PR4 240V	3	\$ 61,24	\$ 183,72
11	Excavación de suelo para montaje de poste o tensor - terreno rocoso	127	\$ -	\$ -
12	Poste metálico poligonal de 9 metros, 400 kgf	41	\$ 740,60	\$ 30.364,60
13	Poste metálico poligonal de 11 metros, 400 kgf	15	\$ 984,08	\$ 14.761,20
14	Puesta a tierra mediante electrodo activo químico	5	\$ 591,11	\$ 2.955,550
15	Tensor a tierra simple 13,8 kV	4	\$ 69,49	\$ 277,96
16	Tensor a tierra doble 13,8 kV	4	\$ 93,09	\$ 372,36

17	Tensor a tierra simple 240V	57	\$ 60,61	\$ 3.454,77
18	Transformador auto. 1F, 37,5 kVA	5	\$ 1.691,96	\$ 8.459,80
19	Luminaria autocontrolada tipo LED de 80W	100	\$ 423,50	\$ 42.350,00
20	Acometida en bajo voltaje 240-120V	165	\$ 120,52	\$ 19.885,80

MANO DE OBRA

Desglose (Fase)	Código	Cantidad	Mano de Obra (\$)	
			Unitario	Total
1	Tendido de conductor ACSR, 2AWG	545	\$ 0,97	\$ 528,65
2	Tendido de cable preensamblado 2x50+1x50 mm2	4900	\$ 1,73	\$ 8.477,00
3	Montaje e instalación de seccionamiento con fusible para una fase	5	\$ 66,23	\$ 331,15
4	Montaje de Estructura EST-1CP 15kV	10	\$ 21,66	\$ 216,60
5	Montaje de Estructura EST-1CR 15kV	8	\$ 27,08	\$ 216,64
6	Montaje de Estructura ESD-1PP3 240V	83	\$ 16,83	\$ 1.396,89
7	Montaje de Estructura ESD-1PR3 240V	65	\$ 21,04	\$ 1.367,60
8	Montaje de Estructura ESD-1PD3 240V	6	\$ 42,08	\$ 252,48
9	Montaje de Estructura ESD-1PP4 240V	5	\$ 16,83	\$ 84,15
10	Montaje de Estructura ESD-1PR4 240V	3	\$ 21,04	\$ 63,12
11	Excavación de suelo para montaje de poste o tensor - terreno rocoso	127	\$ 199,00	\$ 25.273,00
12	Montaje de poste metálico poligonal de 9 metros, 400 kgf	41	\$ 155,00	\$ 6.355,00
13	Montaje de poste metálico poligonal de 11 metros, 400 kgf	15	\$ 155,00	\$ 2.325,00
14	Montaje de puesta a tierra mediante electrodo activo químico	5	\$ 84,15	\$ 420,75
15	Montaje tensor a tierra simple 13,8 kV	4	\$ 32,08	\$ 128,32
16	Montaje tensor a tierra doble 13,8 kV	4	\$ 44,91	\$ 179,64
17	Montaje tensor a tierra simple 240V	57	\$ 25,66	\$ 1.462,62
18	Montaje e instalación transformador auto. 1F, 37,5 kVA	5	\$ 211,00	\$ 1.055,00
19	Montaje e instalación de luminaria autocontrolada tipo LED de 80W	100	\$ 39,15	\$ 3.915,00
20	Montaje e instalación de acometida en bajo voltaje 240-120V	165	\$ 44,15	\$ 7.284,75

7. ANTECEDENTES

La red aérea existente en el área de intervención es monofásica y trifásica a 13.8 KV. Existe una gran falta de red de baja tensión y alumbrado público, proporcionando grandes pérdidas en las redes de baja tensión por sus grandes distancias desde el punto de transformación hasta el cliente proporcionando futuros daños.

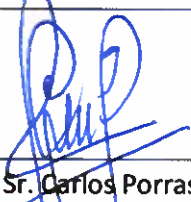
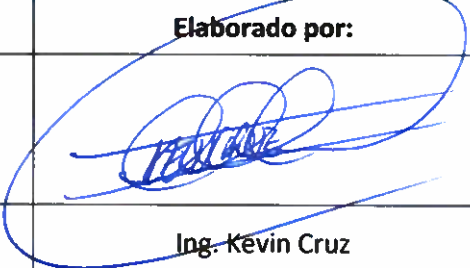
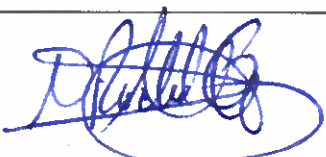
8. OBJETIVO

"Repotenciación y Reconfiguración de la red de distribución sector el Mirador del cantón Santa Cruz." mediante la instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas a intervenir.

9. JUSTIFICACIÓN TÉCNICA DEL REQUERIMIENTO

Implementación de red de media, baja tensión y Alumbrado Público para mejorar la calidad del servicio eléctrico en el sector el Mirador, reduciendo daños a los clientes y aumentando iluminación en las vías.

10. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD DEL REQUERIMIENTO

Guardamacén:	Elaborado por:	Autorizado por:
		
Sr. Carlos Porras Analista de gestión de activos: <small>Nota: No aplica la firma cuando sea servicios</small>	Ing. Kevin Cruz Jefe de Distribución (S)	Ing. Ronald Guerrero Director Técnico (E)

11. AUTORIZACIÓN DE LA MÁXIMA AUTORIDAD O SU DELEGADO

AUTORIZADO PRESIDENTE EJECUTIVO / DELEGADO


Ing. Marco Patricio Salao Bravo
PRESIDENTE EJECUTIVO