

2023-00067-00 Contestación demanda principal y llamamiento en garantía

carlos alberto maigual achicanoy <carlosamaigualag@gmail.com>

Mar 28/05/2024 3:07 PM

Para: Juzgado 10 Administrativo - Cauca - Popayán <jadmin10ppn@cendoj.ramajudicial.gov.co>;
notijudiciales@minenergia.gov.co <notijudiciales@minenergia.gov.co>; notijudiciales@minenergia.gov.co
<notijudiciales@minenergia.gov.co>; notificacionesjudiciales@intercolombia.com
<notificacionesjudiciales@intercolombia.com>; notificacionesjudicialesisa@isa.com.co <notificacionesjudicialesisa@isa.com.co>;
notificacionjudicial@cedenar.com.co <notificacionjudicial@cedenar.com.co>; DARIO ARCE <arceabogado2@hotmail.com>; dario
arce <darioarce68@hotmail.com>; notificacioneslegales.co@chubb.com <notificacioneslegales.co@chubb.com>

San Juan de Pasto, 28 de mayo de 2024

Señores

JUZGADO DÉCIMO ADMINISTRATIVO MIXTO DE POPAYÁN

jadmin10ppn@cendoj.ramajudicial.gov.co

E. S. D.

REF.: Contestación demanda principal y llamamiento en garantía

PROCESO: 19-001-33-33-010–2023-00067-00

DEMANDANTE: Marlene García Colorado Y Otros

DEMANDADO: Nación- Ministerio De Minas Y Energía Y Otros

MEDIO DE CONTROL: Reparación Directa

CARLOS ALBERTO MAIGUAL ACHICANOY, mayor de edad, residente y domiciliado en el municipio de Pasto (N), identificado con cédula de ciudadanía No. 5.278.362 de La Florida (N), abogado en ejercicio y portador de la Tarjeta Profesional No. 121628 del C. S. de la J., obrando en calidad de mandatario judicial de CEDENAR S.A E.S.P., según poder legalmente conferido por el Doctor, **ANDRÉS VILLOTA ERAZO**, Jefe de la Oficina Jurídica de la Empresa Electrificadora de Nariño, y como tal Representante Legal para asuntos judiciales, respetuosamente comparezco ante su despacho, dentro de la oportunidad legal, para hacer presentación del escrito de contestación de la demanda de la referencia y el respectivo llamamiento en garantía a CHUBB SEGUROS DE COLOMBIA S.A.

Atendiendo lo dispuesto en los Decretos Legislativos 491 y 806 de 2020, a través de los cuales se privilegió el trabajo virtual y se dictaron regulaciones para el uso de medios tecnológicos en la prestación de este servicio; así como lo establecido por la CIRCULAR EXTERNA CSJNAC20-36, me permito informar que adjunto el escrito de contestación de la demanda en formato PDF enumerado en 146 folios y escrito de llamamiento en garantía en 64 folios.

De la misma manera, en cumplimiento de lo regulado por el artículo 6° del Decreto 806 y el numeral 14 del artículo 78 del C G del P, me he permitido enviar por medio de correo electrónico a los demandantes y demás partes involucradas en el proceso, copia de los escritos en referencia en el mismo formato PDF y en igual número de folios.

POR TODO LO ANTERIOR SOLICITO, QUE A TRAVÉS DEL FUNCIONARIO DE SU DESPACHO QUE CORRESPONDA, SE SIRVA CONFIRMAR EL RECIBO EFECTIVO DE ESTE CORREO ELECTRÓNICO Y DEL ARCHIVO ADJUNTO.

De Usted, respetuosamente:

2023-00067 CONTESTACION DEMANDA MARLEN ...

2023-00067 LLAMAMIENTO EN GARANTIA CHUB...

Carlos Alberto Maigual Achicanoy

Abogado Especializado

T.P. N° 121628 del C.S de la J

carlosamaigualag@gmail.com

San Juan de Pasto, 28 de mayo de 2024

Señores

JUZGADO DÉCIMO ADMINISTRATIVO MIXTO DE POPAYÁN

jadmin10ppn@cendoj.ramajudicial.gov.co

E. S. D.

REF.: Contestación demanda principal

PROCESO: 19-001-33-33-010-2023-00067-00

DEMANDANTE: Marlen García Colorado Y Otros

DEMANDADO: Nación- Ministerio De Minas Y Energía Y Otros

MEDIO DE CONTROL: Reparación Directa

CARLOS ALBERTO MAIGUAL ACHICANOY, mayor de edad, residente y domiciliado en el municipio de Pasto (N), identificado con cédula de ciudadanía No. 5.278.362 de La Florida (N), abogado en ejercicio y portador de la Tarjeta Profesional No. 121628 del C. S. de la J., obrando en calidad de mandatario judicial de CEDENAR S.A E.S.P., según poder legalmente conferido por el Doctor, **ANDRÉS VILLOTA ERAZO**, Jefe de la Oficina Jurídica de la Empresa Electrificadora de Nariño, y como tal Representante Legal para asuntos judiciales, respetuosamente comparezco ante su despacho, dentro de la oportunidad legal, para presentar contestación de la demanda de la referencia, en atención a lo dispuesto por su despacho mediante auto admisorio de fecha 05 de abril de 2024, en los siguientes términos:

I. IDENTIFICACIÓN Y REPRESENTACIÓN DE LA ENTIDAD DEMANDADA

Actúo en nombre y representación **CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.**, identificada con NIT 891200200-8, con domicilio principal en la calle 20 # 36 12 - Barrio Palermo de la Ciudad de Pasto - Nariño, quien, como empresa de servicios públicos domiciliarios, es una entidad pública de la orden nacional descentralizada por servicios, constituida como sociedad anónima por acciones, donde el mayor porcentaje accionario es Estatal y actualmente se encuentra vinculada al Ministerio de Minas y Energía¹. La Representación Legal para asuntos

¹ El Decreto 0381 del dieciséis (16) de febrero de 2012, modificatorio de la estructura de Ministerio de Minas y Energía, ubica a CEDENAR S.A. E.S.P., como una entidad vinculada a ese Ministerio, tal como lo dispone el artículo 3 Ibidem. El sentido literal es el siguiente:

judiciales, está en cabeza del Doctor, ANDRÉS VILLOTA ERAZO, jefe de la Oficina Jurídica de la Empresa Pública Electrificadora de Nariño, según delegación estatutaria como consta en el certificado de Cámara de Comercio de la Ciudad de Pasto que me permito anexar al presente escrito.

Para recibir notificaciones personales estas se pueden realizar a través del correo electrónico inscrito en el Registro Mercantil notificacionjudicial@cedenar.com.co, de conformidad con lo establecido en los artículos 291 del Código General del Proceso y del 67 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.

II. POSICION FRENTE A LOS HECHOS DE LA DEMANDA

Al 1.- No me consta, me atengo a lo que se pruebe dentro del proceso.

Al 2.- No me consta, debe probarse.

Al 3.- No me consta, debe probarse.

Al 4.- No me consta, me atengo a lo que se pruebe dentro del proceso.

Al 5.- No me consta, debe probarse.

Al 6.- No me consta.

Al 7 y al 8.- Es parcialmente cierto y explico, en este punto se debe aclarar que mi prohijada no participó en las actuaciones previas y/o fase inicial del proyecto Interconexión Cauca - Nariño, esto es, en lo referente a los estudios de viabilidad, ejecución y construcción e instalación de la infraestructura eléctrica relacionada con el tramo Guapi- Olaya Herrera, pues solo hasta el día 29 de diciembre de 2017 la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., fue designada como operador de red, en virtud de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017, a través del cual el Ministerio de Minas y Energía transfirió a mi prohijada, el uso y goce de los activos que componen la Línea de Interconexión Eléctrica de 115 Kv desde Popayán a Guapi- Costa Pacífica-Cauca- Nariño y subestaciones asociadas.

Al 9. - Es parcialmente cierto, habida cuenta que, si bien hubo constitución de servidumbre, esta se dio en favor del Ministerio de Minas y Energía, quien es el propietario de la

"(...) Artículo 3°. - Integración del Sector Administrativo de Minas y Energía. El Sector - Administrativo de Minas y Energía está integrado por el Ministerio de Minas y Energía y por las siguientes entidades adscritas y vinculadas:

red eléctrica en mención y CEDENAR S.A. E.S.P., solo tiene el uso y goce de los activos que componen la Línea de Interconexión Eléctrica. En lo relacionado con la inclusión del inmueble descrito por los demandantes en la escritura de constitución de servidumbre y del cual los demandantes manifiestan ser propietarios, poseedores y herederos, debo manifestar que no me consta.

AL 10.- No me consta, me atengo a lo que se pruebe dentro del proceso.

Al 11.- Es parcialmente cierto y explico, como ya se ha manifestado, la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., brinda el servicio de “Distribución, Comercialización y Generación de energía eléctrica” y dicho servicio se presta a través del Sistema Interconectado Nacional de propiedad del Estado, para el caso que hoy nos ocupa, se tiene que solo hasta el día 29 de diciembre de 2017, esto es, una vez finalizada la obra, la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., fue designada como operador de red (OR), para el efecto, la Nación a través del Ministerio de Minas y Energía le transfirió el uso y goce de los activos que componen la Línea de Interconexión, entonces queda claro que mi representada únicamente entró a operar en la zona a partir de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017, en consecuencia, únicamente asume la responsabilidad frente a la prestación del servicio de energía, mas no frente a la construcción y/o ampliación del sistema de infraestructura eléctrica a través del cual suministra el servicio, obligación que legalmente corresponde a la Nación.

Por lo anterior, el referido proyecto estuvo a cargo de la Nación a través del Ministerio de Minas y Energía y consistió en la elaboración de los estudios previos, la gestión predial, el diseño, construcción, montaje y pruebas de puesta en servicio de “línea 115kv Popayán-Guapi-Costa Pacífica- Cauca-Nariño y Subestaciones asociadas”, con la respectiva construcción de redes de sub transmisión y distribución con un total de 11 tramos, con longitud total aproximada de 430 km y, cuyo ejecutor fue la Interconexión Eléctrica S.A. - ISA S.A., por tanto, es a quien corresponde dirigir la presente acción.

Al 12.- No me consta, me atengo a lo que se pruebe dentro del proceso.

Al 13.- No es cierto que la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., haya intervenido en la etapa previa del proyecto, pues únicamente entró a administrar y operar la red una vez finalizada la obra,

previa suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017 por el cual la Nación a través del Ministerio de Minas y Energía transfirió a mi prohijada el uso y goce de los activos que componen la Línea de Interconexión Eléctrica en mención.

Al 14.- No me consta.

Al 15 y 16.- Es cierto, tal y como se desprende del contenido de los documentos que así lo acreditan.

III. POSICIÓN FRENTE A LAS PRETENSIONES DE LA DEMANDA

Me opongo a todas y cada una de las pretensiones solicitadas en el *líbello* de la demanda, por carecer de fundamentos de hechos y de derecho y, en consecuencia, solicito respetuosamente, se exonere de toda responsabilidad patrimonial a la empresa EMPOPASTO S.A. E.S.P., y se declaren probadas las excepciones que se expondrá en el acápite respectivo.

IV. EXCEPCIONES

Sírvase señor Juez al momento de proferir sentencia tener en cuenta las siguientes excepciones de mérito o de fondo, que invoco contra la solicitud de prosperidad de las declaraciones y condenas:

V. EXCEPCIONES DE FONDO

1.- FALTA DE LEGITIMACIÓN EN LA CAUSA POR PASIVA

No le asiste legitimación en la causa por pasiva a CEDENAR S.A. E.S.P., para comparecer al proceso en calidad de demandado, lo anterior, por cuanto se ha demostrado que mi prohijada no participó en las actuaciones previas y/o fase inicial del proyecto Interconexión Cauca - Nariño, esto es, en lo referente a los estudios de viabilidad, ejecución y construcción e instalación de la infraestructura eléctrica relacionada con el tramo Guapi- Olaya Herrera, pues solo hasta el día 29 de diciembre de 2017 la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., fue designada como operador de red, en virtud de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017, la Nación a través del cual el Ministerio de Minas y Energía transfirió a mi prohijada, el uso y goce de los activos que componen la Línea de Interconexión Eléctrica de 115 Kv desde Popayán a Guapi- Costa Pacífica-Cauca- Nariño y subestaciones asociadas.

Conforme lo anterior, es claro que la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., a partir de los activos de generación que conforman el sistema de transmisión y/o infraestructura eléctrica y la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017, únicamente fungió como operador de red en calidad de comercializadora de energía mas no intervino en la etapa de construcción e instalación.

2. - FALTA DE LEGITIMACIÓN EN LA CAUSA MATERIAL

Como se ha indicado, se encuentra probado que la empresa CEEDENAR S.A. E.S.P., no intervino en la fase previa relacionada con los estudios de viabilidad, ejecución y construcción e instalación de la infraestructura eléctrica relacionada con el tramo Guapi- Olaya Herrera, únicamente hace uso de los activos que conforman la infraestructura eléctrica para el suministro del servicio de energía desde Popayán a Guapi- la Costa Pacífica - Cauca y Nariño, por tanto, no hay lugar a una participación real en los hechos objeto de demanda, en este caso, se configura indebida designación del demandado y mal hace el demandante, en involucrar a una empresa de servicios públicos en una demanda que no le concierne.

3. - PRESENTACIÓN DEL DAÑO POR ACTOS AJENOS A LA FUNCIÓN MISIONAL DE LA EMPRESA CEDENAR S.A. E.S.P.

Conforme se ha manifestado, la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., brinda el servicio de "Distribución, Comercialización y Generación de energía eléctrica" y dicho servicio se presta a través del Sistema Interconectado Nacional de propiedad del Estado, para el caso que hoy nos ocupa, se tiene que mi prohijada no intervino en la fase inicial de realización de los estudios de viabilidad, ejecución y construcción de la infraestructura eléctrica, el proyecto de Interconexión Cauca Nariño estuvo a cargo de la Nación a través del Ministerio de Minas y Energía, pues la obligación de garantizar el acceso a los servicios públicos como el de energía eléctrica no radica en la empresa de servicios públicos sino en el Estado como tal, es así como la Nación , departamentos y municipios , según sus competencias, deben velar por el acceso a los servicios públicos, a través de la ampliación de la cobertura, la reposición y rehabilitación de las ya existentes, invirtiendo recursos en ello a fin de satisfacer la demanda de energía y, para lo cual se han creado fondos especiales y programas de normalización de redes

eléctricas, con los que se puede financiar dichas obras, fondos tales como PRONE, FAER, FAZNI.

Conforme con lo anterior, no fue sino hasta el día 29 de diciembre de 2017 que el Ministerio de Minas y Energía concedió el uso y goce de los activos que conforman la línea a la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., para efectos de la **"prestación del servicio de energía en calidad de comercializadora, a través de los activos que componen la Línea de Interconexión Eléctrica de 115 Kv desde Popayán a Guapi- Costa Pacífica-Cauca- Nariño y subestaciones asociadas"**, esto es, una vez finalizada la construcción de la obra². Así las cosas, se tiene que la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., únicamente entró a operar en la zona a partir de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017 y, por ende, únicamente asume la responsabilidad frente a la prestación del servicio de energía, mas no frente a la construcción y/o ampliación del sistema de infraestructura eléctrica a través del cual suministra el servicio.

4.- CADUCIDAD DE LA ACCIÓN

La gestión predial para llevar a cabo proyectos eléctricos de generación y transmisión de energía eléctrica, requiere de las autorizaciones que permitan al ejecutor la posibilidad de pasar por vía aérea, subterránea o terrestre, las líneas eléctricas objeto de la construcción de los proyectos, en este sentido, figura instrumento público de constitución de servidumbre de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones protocolizado mediante Escritura Publica No. 41 del 5 de marzo de 2013 en la Notaria Única del Circuito de Guapi.

De acuerdo al mencionado instrumento público suscrito por el Representante Legal del Consejo Comunitario Guapi Abajo, el Ministerio de Minas y Energía adquirió el derecho a instalación de 23 torres necesarias para el montaje de las líneas (E001 A E0023) entre las subestaciones de Guapi y Olaya Herrera, dentro de las cuales se entienden incluidas las torres ubicadas en el predio objeto de la litis, mismo que aparentemente se encuentra incluido dentro del polígono que conforma el referido Consejo Comunitario, pues así se estableció quedando ISA INTERCOLOMBIA en libertad de ubicarlas en cualquier lugar de la zona descrita.

Así las cosas, se tiene que la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., únicamente entró a operar en la zona a partir del 29 de diciembre del año 2017 con la suscripción del Contrato Especial No. 680

² Contrato Especial No. 680 de 2017.

de 2017, esto es, una vez finalizado el proyecto de Interconexión Cauca - Nariño. La puesta en funcionamiento de la red data del año 2016, situación que deja entrever que es a partir de la finalización de la obra cuando el demandante debió ejercer las acciones tendientes a lograr la indemnización pretendida, pues queda claro que la construcción de la infraestructura eléctrica concluyó antes de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017.

Ahora bien, pese a la magnitud de la obra y que se trata de un hecho notorio, los demandantes hoy manifiestan que se dieron cuenta de la existencia de las Torres y líneas de transmisión que benefician a varias zonas del país en el año 2021, esto es 10 años después de iniciada y 8 años después de la finalización de la obra que corresponde a la Subestación Guapi **(La construcción de la Subestación guapi inicio el día 26 de septiembre de 2011 y finalizó en diciembre del año 2013)**. En el plenario no obra prueba alguna que acredite lo manifestado por los accionantes frente al desconocimiento de la iniciación de la obra, así como la fecha de finalización de la misma y, menos aún que acredite la imposibilidad de ingreso a la zona, por el contrario, se observan reiteradas contradicciones respecto a las circunstancias de modo, tiempo y lugar con relación a los hechos que se demandan, tal es así, que soporta la tesis de esta representación, lo manifestado en el hecho 4 del libelo demandatorio, cuando textualmente manifiestan los demandantes que **“4.-Luego de su fallecimiento, los demandantes han venido ejerciendo la posesión sobre las dos propiedades de manera pública y pacífica y el derecho de domino y herederos, sin ninguna interrupción hasta la fecha”,** entonces, se tiene que los demandantes han ejercido la posesión del predio desde el día 23 de agosto de 2006 fecha en la que falleció su esposo y padre, señor ARGELIO GARCIA.

Con lo anterior queda claro que los demandantes conocieron de la existencia de la obra y la finalización de la misma, empero, no ejercieron la defensa de sus intereses dentro del plazo que la ley otorga para el efecto.

El Consejo de Estado ha manifestado en reiterada jurisprudencia que **“en los eventos en que la ocupación ocurre con ocasión de la realización de una obra pública con vocación de permanencia, el término de caducidad para ejercicio de la acción de reparación directa no puede quedar suspendido permanentemente, razón por la cual el mismo debe calcularse desde que la obra ha finalizado, o desde que el actor conoció la finalización de la obra sin haberla podido conocer en un momento anterior”³.**

³ CONSEJO DE ESTADO SALA DE LO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO SECCION TERCERA SALA PLENA Consejero ponente: DANILO ROJAS BETANCOURTH Bogotá D. C., nueve (9) de febrero de dos mil once (2011) Radicación número: 54001-23-31-000-2008-00301-01(38271)

Así las cosas, los actores tenían plazo para instaurar la demanda, previa la transferencia de la operación de la red a la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., y de acuerdo a la fecha de puesta en funcionamiento de las subestaciones, hasta el mes de diciembre del año 2018. En este caso, la demanda de reparación directa, sólo se presentó hasta el día 3 de abril de 2024 cuando ya se encontraba caducada la acción desde hacía varios años.

5.- HECHO DE UN TERCERO

Como se ha manifestado, la existencia y/o presencia de una obra pública constituye un hecho notorio no solo por la envergadura de la obra en sí misma, sino también, por el tiempo que dura la ejecución de la misma. En este sentido, el proyecto estuvo a cargo de la Nación a través del Ministerio de Minas y Energía y consistió en la elaboración de los estudios previos, la gestión predial, el diseño, construcción, montaje y pruebas de puesta en servicio de “línea 115kv Popayán-Guapi–Costa Pacífica– Cauca–Nariño y Subestaciones asociadas”, con la respectiva construcción de redes de sub transmisión y distribución con un total de 11 tramos, con longitud total aproximada de 430 km y, cuyo ejecutor fue la Interconexión Eléctrica S.A. – ISA S.A., por tanto, es a quien corresponde dirigir la presente acción.

6.- SOLICITUD RECONOCIMIENTO OFICIOSO DE EXCEPCIONES

Solicito en forma atenta, y en el evento que de los hechos probados resulten excepciones de fondo no alegadas en la presente contestación, declararlos como tal al momento de proferir sentencia de primera instancia. Ello en atención a lo consagrado por el artículo 282⁴ del C. G. del P.

VI. FUNDAMENTACION FACTICA Y JURIDICA DE LA DEFENSA

Ahora bien, en lo que tiene que ver con la competencia de la Nación para prestar los servicios públicos respectivos, el artículo 8° de la Ley 142 de 1994, dispone:

⁴ “En cualquier tipo de proceso, cuando el juez halle probados los hechos que constituyen una excepción deberá reconocerla oficiosamente en la sentencia, salvo las de prescripción, compensación y nulidad relativa, que deberán alegarse en la contestación de la demanda (...)”.

“COMPETENCIA DE LA NACIÓN PARA LA PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS. Es competencia de la Nación:

(...)

8.3. Asegurar que se realicen en el país, por medio de empresas oficiales, mixtas o privadas, las actividades de generación e interconexión a las redes nacionales de energía eléctrica...”

Obsérvese entonces que corresponde a la Nación el asegurar la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica, específicamente en lo relacionado con las actividades complementarias de generación y transmisión de energía eléctrica, en el entendido que las redes de interconexión corresponden a redes de transmisión.

Adicionalmente el artículo 38 de la Ley de Infraestructura (Ley 1682 de 2013), establece:

*“Durante la etapa de construcción de los proyectos de infraestructura de transporte y con el fin de facilitar su ejecución **la Nación a través de los jefes de las entidades de dicho orden** y las entidades territoriales, a través de los Gobernadores y Alcaldes, según la infraestructura a su cargo, tienen facultades para imponer servidumbres, mediante acto administrativo.*

Para efectos de lo previsto en este artículo, se deberá agotar una etapa de negociación directa en un plazo máximo de treinta (30) días calendario. En caso de no lograrse acuerdo se procederá a la imposición de servidumbre por vía administrativa. El Gobierno Nacional expedirá la reglamentación correspondiente con el fin de definir los términos en que se deberán surtir estas etapas.

En los proyectos a cargo de la Nación, esta podrá imponer servidumbres en todo el Territorio Nacional.

(...)

Parágrafo 2°. Lo dispuesto en este artículo será aplicable a la gestión predial necesaria para la ejecución de proyectos de infraestructura de servicios públicos, sin perjuicio de lo establecido en la Ley 56 de 1981.” (negritas fuera del texto original)

Téngase presente entonces que esta última disposición conduce a determinar que corresponde a la Nación, como elemento constitutivo del Estado, el cual es representado por el Gobierno Nacional, la facultad de imponer servidumbres por vía administrativa, en el desarrollo de la gestión predial que se adelante para la construcción de infraestructura tendiente a la prestación de los servicios públicos, entendidos estos, como atrás se señaló, en lo relacionado con las actividades complementarias de generación y transmisión de energía eléctrica.

Lo anterior conlleva a que el Ministerio de Minas y Energía como rector de la política pública en materia del servicio público domiciliario de energía eléctrica, sea la cabeza líder en la implementación de la expansión del sistema, bien de manera directa o a través de las entidades adscritas o vinculadas.

Por tanto, la competencia para la prestación de servicio de energía eléctrica se encuentra en cabeza del Estado, quien a través del ente rector fija las políticas para que, en desarrollo de la libre competencia, los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica, bien sean públicos, mistos o privados concreten dicha prestación.

Tal competencia dada a la Nación, encuentra respaldo adicional en las siguientes disposiciones normativas:

Constitución Política

Artículo 115. El presidente de la República es jefe del Estado, jefe del Gobierno y suprema autoridad administrativa.

El Gobierno Nacional está formado por el Presidente de la República, los ministros del despacho y los directores de departamentos administrativos. El Presidente y el Ministro o Director de Departamento correspondientes, en cada negocio particular, constituyen el Gobierno.

Ningún acto del Presidente, excepto el de nombramiento y remoción de Ministros y Directores de Departamentos Administrativos y aquellos expedidos en su calidad de Jefe del Estado y de suprema autoridad administrativa, tendrá valor ni fuerza alguna mientras no sea suscrito y comunicado por el Ministro del ramo respectivo...

Artículo 334. La dirección general de la economía estará a cargo del Estado. Este intervendrá, por mandato de la ley... en los servicios públicos... para

racionalizar la economía con el fin de conseguir en el plano nacional y territorial, en un marco de sostenibilidad fiscal, el mejoramiento de la calidad de vida de los habitantes... los beneficios del desarrollo...

Artículo 365. Los servicios públicos son inherentes a la finalidad social del Estado. Es deber del Estado asegurar su prestación eficiente a todos los habitantes del territorio nacional.

Los servicios públicos estarán sometidos al régimen jurídico que fije la ley, podrán ser prestados por el Estado, directa o indirectamente, por comunidades organizadas, o por particulares...

Artículo 367. La ley fijará las competencias y responsabilidades relativas a la prestación de los servicios públicos domiciliarios, su cobertura, calidad y financiación...

Ley 142 de 1994

Artículo 2°. Intervención del Estado en los servicios públicos. El Estado intervendrá en los servicios públicos, conforme a las reglas de competencia de que trata esta Ley, en el marco de lo dispuesto en los artículos 334, 336 y 365 a 370 de la Constitución Política, para los siguientes fines:

2.1. Garantizar la calidad del bien objeto del servicio público y su disposición final para asegurar el mejoramiento de la calidad de vida de los usuarios.

2.2 Ampliación permanente de la cobertura mediante sistemas que compensen la insuficiencia de la capacidad de pago de los usuarios.

Ley 143 de 1994

Artículo 3°. En relación con el servicio público de electricidad, al Estado le corresponde:

(...)

f) Alcanzar una cobertura en los servicios de electricidad a las diferentes regiones y sectores del país, que garantice la satisfacción de las necesidades básicas de los usuarios de los estratos I, II y III y los de menores recursos del área rural, a través de los diversos agentes públicos y privados que presten el servicio.

Artículo 4°. El Estado, en relación con el servicio de electricidad tendrá los siguientes objetivos en el cumplimiento de sus funciones:

- a) Abastecer la demanda de electricidad de la comunidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país.
- b) Asegurar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector.

Ley 489 de 1998

Artículo 59º.- Funciones. Corresponde a los ministerios y departamentos administrativos, sin perjuicio de lo dispuesto en sus actos de creación o en leyes especiales:

- 2. Preparar los proyectos de decretos y resoluciones ejecutivas que deban dictarse en ejercicio de las atribuciones que corresponden al Presidente de la República como suprema autoridad administrativa y dar desarrollo a sus órdenes que se relacionen con tales atribuciones.

Artículo 61º.- Funciones de los ministros. Son funciones de los ministros, además de las que le señalan la Constitución Política y las disposiciones legales especiales, las siguientes:

- a. Ejercer, bajo su propia responsabilidad, las funciones que el Presidente de la República les delegue o la ley les confiera y vigilar el cumplimiento de las que por mandato legal se hayan otorgado a dependencias del Ministerio, así como de las que se hayan delegado en funcionarios del mismo”

Lo anterior conlleva a que el Ministerio de Minas y Energía como rector de la política pública en materia de servicios, sea la cabeza líder en la implementación de la expansión del sistema, bien de manera directa o a través de las entidades adscritas o vinculadas.

Por tanto, la competencia para la prestación de servicio de energía eléctrica se encuentra en cabeza del Estado, quien a través del ente rector fija las políticas para que, en desarrollo de la libre competencia, los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica, bien sean públicos, mistos o privados concreten dicha prestación.

En consecuencia, corresponde al Ministerio de Minas y Energía, en el ámbito Nacional, dar aplicación a la disposición contenida en el artículo 118 de la Ley 142 de 1994, motivo por el cual presenta a consideración el presente proyecto de Decreto Reglamentario de la imposición de servidumbre por vía administrativa.

Conforme lo anteriormente manifestado, se tiene que el “Proyecto Interconexión Eléctrica a 115 Kv desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica Cauca- Nariño y Subestaciones Asociadas” estuvo a cargo del Ministerio de Minas y Energía con recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas No Interconectadas – FANZI y, la ejecución del proyecto en cabeza de la empresa Interconexión Eléctrica S.A. – ISA S.A., con fecha de inicio 13 de octubre de 2009.

Como parte de las obligaciones ambientales y sociales, correspondió a estas entidades finalizar la gestión predial y social para terminación de los procesos de imposición de servidumbre bien de manera voluntaria o derivados de sentencias judiciales, para aquellos que fueron posteriores a las negociaciones previas. En este sentido, esta representación solicita al despacho desestimar las pretensiones de la demanda por cuanto no existen fundamentos fácticos y jurídicos que vinculen a mi prohijada, quien como ya se ha manifestado, “NO” tuvo injerencia alguna en la ejecución del proyecto y tampoco intervino en la elaboración de los estudios previos, la gestión predial, el diseño, construcción, montaje y pruebas de puesta en servicio de “línea 115kv Popayán-Guapi-Costa Pacífica- Cauca-Nariño y Subestaciones asociadas”.

Así las cosas, se tiene que la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., únicamente entró a operar en la zona a partir del 29 de diciembre del año 2017 con la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017 mediante el cual el Ministerio de Minas y Energía transfirió el uso y goce de los activos que conforman la infraestructura, esto es, una vez finalizado el proyecto de Interconexión Cauca - Nariño.

VII.- MEDIOS DE PRUEBA

Solicito se decreten, practiquen y tengan como pruebas las siguientes y se le otorgue el valor probatorio que en derecho corresponda.

1.- DOCUMENTAL. Solicito se decreten, practiquen y tengan como pruebas, además de los mismos documentos aportados por la demandante para que se les otorgue el mismo valor probatorio que en derecho corresponda, las siguientes:

1. Copia respuesta derecho de petición de fecha 20 de agosto de 2021 suscrito por el Jefe Zona Pacífico de CEDENAR S.A.E.S.P.
2. Copia respuesta derecho de petición de fecha 29 de septiembre de 2021 suscrito por el director de la Línea de Interconexión Cauca- Nariño.
3. Copia de la Escritura Publica No 41 del 5 de marzo de 2013 de constitución de servidumbre de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones protocolizado en la Notaria Única del Circuito de Guapi.
4. Copia del Contrato Especial No. 680 de 2017 por medio del cual "Se transfiere por parte de la Nación - Ministerio de Minas y Energía a Centrales Eléctricas de Nariño - CEEDENAR S.A.E.S.P., el uso y goce de los activos que componen la INFRAESTRUCTURA de la Línea de interconexión electica a 115 Kv desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca- Nariño y Subestaciones Asociadas.
5. Hoja de vida de las torres E007 a E009.
6. Copia del oficio de fecha 13 de septiembre de 2021 suscrito por el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO.
7. Copia del informe de visita técnica del 24 agosto del año 2021 suscrito por el Ing. MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN.
8. Copia de informe técnico CONCÉPTO TÉCNICO RESPECTO A INDEMNIZACIÓN POR SERVIDUMBRE DE CONDUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

2.- TESTIMONIALES:

Sírvase decretar y recepcionar los testimonios de las siguientes personas, quienes desarrollaron actividades relacionadas con la Línea de Interconexión Cauca- Nariño, todas mayores de edad:

Ing. **MAURICIO ETIEL MANCILLA**, Ing. residente, responsable de la operación de la Subestación Guapi, a quien se puede citar a través de la Oficina Jurídica de CEDENAR S.A. E.S.P.

Ing. **JAIRO ALBERTO MENESES BOLAÑOS**, Director de Línea de Interconexión Cauca- Nariño de CEDENAR S.A. E.S.P., a quien se puede citar a través de la Oficina Jurídica de CEDENAR S.A. E.S.P.

Objeto de la Prueba: Rindan testimonio sobre el conocimiento de las circunstancias de tiempo, modo y lugar bajo las cuales la empresa CEDENAR S.A. E.S.P., recibió la infraestructura

construida y sobre la administración, operación y mantenimiento de la misma en virtud de la suscripción del Contrato Especial No. 680 de 2017 por medio del cual "Se transfiere por parte de la Nación - Ministerio de Minas y Energía a Centrales Eléctricas de Nariño - CEEDENAR S.A.E.S.P., el uso y goce de los activos que componen la INFRAESTRUCTURA de la Línea de interconexión eléctrica a 115 Kv desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca- Nariño y Subestaciones Asociadas.

3.- INTERROGATORIO DE PARTE

Solicito llamar a interrogatorio de parte a los señores TEODORA COLORADO, JOSE DIMAS GARCIA COOLORADO, MARLEN GARCIA COLORADO, ALVAR GARCIA COLORADO y HERNAN GARCIA COLORADO, a quien se la puede citar a través de su apoderado judicial.

Objeto de la prueba: El interrogatorio o declaración de parte tiene por objeto obtener de los demandantes la versión sobre los hechos relacionados con el proceso, toda vez que suministra certeza al juez sobre la verdad de los hechos que sirven de fundamento a las pretensiones de la demanda o de las excepciones, y con él se busca formar el convencimiento judicial respecto de la realización de determinados hechos que interesan al proceso, pues constituyen el sustento de las peticiones presentadas por las partes dentro del mismo.

Los interrogados absolverán el cuestionario que formularé en forma verbal, en la audiencia que su despacho programe.

5.- RECONOCIMIENTO DE FOTOGRAFÍAS

Ruego citar, en la misma fecha del testimonio a los Ingenieros **MAURICIO ETIEL MANCILLA** y **JAIRO ALBERTO MENESES BOLAÑOS** para el reconocimiento de las fotografías aportadas como prueba con la presente contestación.

Objeto de la prueba: Llevar a cabo el análisis necesario para resolver el caso concreto, determinando la naturaleza del reconocimiento fotográfico; la utilización en el juicio y poder demostrativo y, en lo relativo al asunto particular, la apreciación de los testimonios de descargo por parte del despacho judicial.

VIII.- ANEXOS

Me permito anexar lo enunciado en el acápite de pruebas, poder legalmente conferido, certificado de existencia y representación de la demandada, escrito de llamamiento en garantía con sus anexos.

IX.- NOTIFICACIONES

Para efectos de notificaciones y/o comunicaciones ruego tener en cuenta el buzón de notificaciones judiciales de la empresa CEDENAR S.A E.S.P., notificacionjudicial@cedenar.com.co.

Al suscrito a través del correo electrónico personal carlosamaigualag@gmail.com o el número de contacto 3152533555.

Al accionante en la dirección electrónica aportada o por el medio por el autorizado en el escrito de la demanda.

Al llamado en garantía CHUBB SEGUROS COLOMBIA S.A., en el correo de notificaciones judiciales inscrito en el Registro de Cámara de Comercio notificacioneslegales.co@chubb.com .

Atentamente,



CARLOS ALBERTO MAIGUAL ACHICANOY
C.C. No. 5.278.362 de La Florida (N)
T.P. No. 121628 del C. S. de la J.
Correo electrónico: carlosamaigualag@gmail.com
Celular: 3152533555

San Juan de Pasto, mayo de 2024

Señores

JUZGADO DÉCIMO ADMINISTRATIVO MIXTO DE POPAYÁN

jadmin10ppn@cendoj.ramajudicial.gov.co

E. S. D.

REF.: PODER

PROCESO: 19-001-33-33-010-2023-00067-00

DEMANDANTE: Marlen García Colorado Y Otros

DEMANDADO: Nación- Ministerio de Minas y Energía y Otros

MEDIO DE CONTROL: Reparación Directa

ANDRES VILLOTA ERASO, mayor de edad, domiciliado en el Municipio de Pasto (N), identificado con Cédula de Ciudadanía No. 79.627.985 expedida en Bogotá D.C., Abogado en ejercicio y portador de la Tarjeta Profesional No. 122.911 de H. C. S. de la J., en mi calidad de Jefe de la Oficina Jurídica y Representante Legal de CEDENAR S.A. E.S.P., en asuntos judiciales, extrajudiciales y administrativos, según delegación estatutaria, como consta en el Certificado de Cámara de Comercio, en forma atenta manifiesto a Usted, que confiero poder especial amplio y suficiente al Abogado, CARLOS ALBERTO MAIGUAL ACHICANOY, igualmente mayor de edad, residente y domiciliado en el municipio de Pasto (N), identificado con la cédula de ciudadanía número 5.278.362 de La Florida y Tarjeta Profesional número 121628 del C. S. de la J., para que conteste la referida acción y ejerza la defensa de los intereses de la empresa CEDENAR S.A. E.S.P.

Mi apoderado cuenta con todas las facultades inherentes al poder especial, en particular, las de solicitar pruebas, asistir a las audiencias que se programen, controvertir las pruebas que se alleguen en contra de la Empresa Electrificadora, presentar recursos, realizar llamados en garantía, conciliar y transigir en los términos que señale el Comité de Conciliación de la Empresa Electrificadora, desistir y en general todas aquellas necesarias para el buen cumplimiento de su gestión.

Sírvase Señor(a) Juez, reconocerle personaría en los términos y para los fines aquí señalados.

Del señor Juez.

Cordialmente,



ANDRES VILLOTA ERASO

C.C. No. 79.627.985 de Bogotá D.C.,

T.P. No. 122911 de H. C. S. de la J.

notificacionjudicial@cedenar.com.co

Jefe de la Oficina Jurídica



Acepto,



CARLOS ALBERTO MAIGUAL ACHICANOY

C.C. No. 5.278.362 de La Florida (N)

T.P. No. 121628 del C. S. de la J.

Correo electrónico: carlosamaigualag@gmail.com



Gestión Legal <gestionlegalc19@gmail.com>

Fwd: Poder Reparación Directa N. 2023-00067

1 mensaje

carlos alberto maigual achicanoy <carlosamaigualag@gmail.com>

6 de mayo de 2024, 5:09 p.m.

Para: Gestión Legal <gestionlegalc19@gmail.com>

----- Forwarded message -----

De: **Judicial, Notificacion** <notificacionjudicial@cedenar.com.co>

Date: lun, 6 de may de 2024, 4:50 p. m.

Subject: Poder Reparación Directa N. 2023-00067

To: carlos alberto maigual achicanoy <carlosamaigualag@gmail.com>

Dr. Carlos Maigual

Cordial Saludo

Por medio del presente me permito remitir en documento adjunto, poder a usted conferido para la representación judicial de CEDENAR S.A. E.S.P. en el asunto de la referencia.

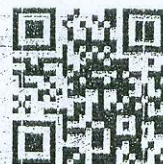
Sin otro particular,

--

Andrés Villota Eraso*Jefe de la Oficina Jurídica**Oficina Jurídica**Cedenar S.A E.S.P.**Calle 20 No 36-12 Av.Los Estudiantes-Pasto (Nariño)**Tel: (572) 7336900 Ext:7176**Cel: 3113152556**Email: oficinajuridica@cedenar.com.co**www.cedenar.com.co***PODER Marlen García Colorado (2).pdf**

334K

República de Colombia



Aa045955909



Ca2389

ESCRITURA NUMERO:

#3221

TRES MIL DOSCIENTOS VEINTIUNO

FECHA DE OTORGAMIENTO: VEINTIOCHO (28) DE SEPTIEMBRE DE 2017
OTORGADA EN LA NOTARIA PRIMERA DEL CIRCULO DE PASTO.

NATURALEZA DEL ACTO: PODER ESPECIAL

PERSONAS QUE INTERVIENEN EN EL ACTO:

OTORGANTE: JORGE CHINGUAL VARGAS, identificado con la cedula de ciudadanía No. 12.979.180 de Pasto (Nariño).

APODERADO: ANDRES VILLOTA ERASO, identificado con la cedula de ciudadanía No. 79.627.985 de Bogotá.

CUANTIA DEL ACTO: \$ SIN CUANTIA.

En la ciudad de San Juan de Pasto, Departamento de Nariño, República de Colombia, a los VEINTIOCHO (28) días del mes de SEPTIEMBRE del año dos mil diecisiete (2017), ante mi MABEL MARTINEZ VARGAS, Notaria Primera de Pasto, Compareció el señor **JORGE CHINGUAL VARGAS**, mayor de edad, vecino de la ciudad de Pasto (Nariño), identificado con la cedula de ciudadanía No. 12.979.180 de Pasto (Nariño), ciudadano colombiano todo lo cual doy fe y manifestó: PRIMERO.- Que obra en este acto en su Carácter de Gerente General de CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A.E.S.P., que también se identifica con la sigla CEDENAR S.A.E.S.P., empresa servicios públicos, todo lo cual consta el Certificado de Existencia y representación Legal expedido por la Cámara de Comercio de Pasto que se presenta para su protocolo. SEGUNDO.- Que obrando en el carácter expresado y, debidamente autorizado por los Estatutos Sociales de CEDENAR S.A. E.S.P., Art. 52, vigentes de la empresa CEDENAR S.A.E.S.P., la representación legal de CEDENAR S.A. E.S.P., en lo relacionados con procesos y asuntos judiciales y extrajudiciales y administrativos es ejercida por el Gerente General, la cual puede ser delegada en el JEFE DE LA OFICINA JURÍDICA de la empresa, mediante escritura pública: TERCERO: Que en uso de tal atribución DELEGO a partir de la fecha al abogado **ANDRES VILLOTA ERASO**, mayor de edad, vecino de la ciudad de Pasto

(Nariño), identificado con la cedula de ciudadanía No. **79.627.985** de Bogotá, y portadora de la Tarjera Profesional No. 122911 del C. S. de la J., en su calidad de JEFE DE LA OFICINA JURÍDICA, la representación de CEDENAR S.A. E.S.P. para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con las facultades plenas que dicha Delegación general. Lo anterior no obsta para que en mi condición de Gerente General, cuando lo estime conveniente retome dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. CUARTO. Presente el Doctor **ANDRES VILLOTA ERASO**, de las notas civiles atrás indicadas, de cuyo personal conocimiento al Notaría da fe, dijo: Que acepta el Poder General que por medio de esta escritura le confiere **JORGE CHINGUAL VARGAS** y que hará uso de él cuando sea oportuno. La (LOS) compareciente (s) hace(n) constar que: Ha (n) verificado cuidadosamente sus nombres completos, estado civil, números de documentos de identidad y demás, Declara (n) que todas las informaciones consignadas en este documento son correctas en consecuencia asume(n) la responsabilidad que se derive de cualquier inexactitud de las mismas. Conoce (n) la ley y sabe (n) que la Notaría, responde de la regularidad formal de los instrumentos que autoriza, LEIDA LA FIRMAN Y APRUEBAN POR ANTE MI LA NOTARIA QUE DA FE, SE REDACTO DE ACUERDO A MINUTA PRESENTADA. (ADVERTENCIA DEL NOTARIO. ART. 35. LEY 960 DE 1970). Se advirtió a los otorgantes el deber de registro de esta escritura, de la obligación que tienen de leer la totalidad de su texto, a fin de verificar la exactitud de todos los datos en ella consignados, con el fin de ACLARAR, MODIFICAR O CORREGIR lo que les pareciere; la firma de la misma demuestra su aprobación total de texto. EN CONSECUENCIA LA NOTARIA no asume ninguna responsabilidad por errores o inexactitudes establecidas con posterioridad a la firma de los otorgantes y de la Notaría, En tal caso estos deben ser corregidos mediante el otorgamiento de una nueva escritura, suscrita por quienes intervienen en la inicial y sufragada por los mismos.

DERECHOS \$121.800.00 Resolución No. 0451 del 20 de enero del 2017.
 Recaudos Fondo Especial Notariado \$5550.00 Recaudo Superintendencia de


República de Colombia



Ca238

Notariado\$ 5.550 IVA16%\$ 23142.00 Se elaboró en las Hojas de papel
Notarial Nos. Aa045955909, Y Aa045955910

LOS COMPARECIENTES,


JORGE CHINGUAL VARGAS

C.C. No.

DIRECCION:

TELEFONO:

Ocupación:

Correo Electrónico:



INDICE DERECHO

APODERADO:


ANDRES VILLOTA ERASO

C.C. No.

DIRECCION:

TELEFONO:

Ocupación:

Correo Electrónico:



INDICE DERECHO

Continúa firmas

MABEL MARTINEZ VARGAS

NOTARIA PRIMERA DEL CIRCULO DE PASTO (NARIÑO).

RECIBÍÓ/RADICÓ/DIGITÓ/VO.BO/IDENTIFICÓ/ HUELLAS-FOTO/REV.LEGAL-ANOT/ORGANIZÓ/ LIQUIDACIÓN	MYRIAM
---	--------

ES FOLIO PRIMERA (FOTOCOPIA) DE LA ORIGINAL LA QUE
EXPIDO EN DOS (2) HOJAS UTILES
LEGALMENTE VALIDADAS Y RUBRICADAS CON DESTINO A
INTERESADO
DIA 28 DE SEPTIEMBRE DEL 20 17

DRA MABEL MARTINEZ VARGAS
NOTARIA PRIMERA



CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

CON FUNDAMENTO EN LA MATRÍCULA E INSCRIPCIONES EFECTUADAS EN EL REGISTRO MERCANTIL, LA CÁMARA DE COMERCIO CERTIFICA:

NOMBRE, IDENTIFICACIÓN Y DOMICILIO

Razón Social : CENTRALES ELECTRICAS DE NARINO SOCIEDAD ANONIMA, EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS Y PODRA IDENTIFICARSE PARA TODOS LOS EFECTOS COMO CEDENAR S A E S P

Sigla : CEDENAR S A E S P

Nit : 891200200-8

Domicilio: Pasto, Nariño

MATRÍCULA

Matrícula No: 933

Fecha de matrícula: 11 de abril de 1972

Ultimo año renovado: 2022

Fecha de renovación: 17 de marzo de 2022

Grupo NIIF : RESOLUCION 414/2014

UBICACIÓN

Dirección del domicilio principal : CL 20 36 12 - Palermo

Municipio : Pasto, Nariño

Correo electrónico : oficinajuridica@cedenar.com.co

Teléfono comercial 1 : 7336900

Teléfono comercial 2 : No reportó.

Teléfono comercial 3 : 3135891472

Dirección para notificación judicial : CL 20 36 12 - Palermo

Municipio : Pasto, Nariño

Correo electrónico de notificación : notificacionjudicial@cedenar.com.co

Teléfono para notificación 1 : 7336900

Teléfono notificación 2 : No reportó.

Teléfono notificación 3 : 3113152556

La persona jurídica **SI** autorizó para recibir notificaciones personales a través del correo electrónico, de conformidad con lo establecido en los artículos 291 del Código General del Proceso y del 67 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.

CONSTITUCIÓN

Por Escritura Pública No. 2059 del 09 de agosto de 1955 de la Notaría Quinta de Bogota, inscrito en esta Cámara de Comercio el 09 de agosto de 1955, con el No. 64 del Libro IX, se constituyó la persona jurídica de naturaleza comercial denominada CENTRALES ELECTRICAS DE NARINO S.A.

REFORMAS ESPECIALES

Por Escritura Pública No. 1583 del 25 de agosto de 1960 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 01 de septiembre de 1960, con el No. 87 del Libro IX, se decretó

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
 Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1666 del 06 de septiembre de 1960 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 12 de septiembre de 1960, con el No. 91 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2404 del 25 de noviembre de 1960 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 25 de noviembre de 1960, con el No. 2404 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2405 del 25 de noviembre de 1960 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 25 de noviembre de 1960, con el No. 2405 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Otros tipos documentales del 19 de diciembre de 1960 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 1960, con el No. 131 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1032 del 16 de mayo de 1963 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 16 de mayo de 1963, con el No. 1032 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1033 del 16 de mayo de 1963 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 16 de mayo de 1963, con el No. 1033 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1691 del 29 de septiembre de 1965 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 29 de septiembre de 1965, con el No. 1691 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1841 del 21 de octubre de 1965 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 21 de octubre de 1965, con el No. 1841 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1107 del 31 de agosto de 1966 de la Notaría Primera de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 31 de agosto de 1966, con el No. 1107 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 3093 del 17 de octubre de 1973 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 17 de octubre de 1973, con el No. 3093 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1823 del 19 de junio de 1979 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 28 de junio de 1979, con el No. 140 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 1235 del 18 de abril de 1983 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 24 de noviembre de 1983, con el No. 369 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

Por Escritura Pública No. 275 del 31 de enero de 1985 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 14 de febrero de 1985, con el No. 47 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 6041 del 10 de diciembre de 1985 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 25 de febrero de 1986, con el No. 70 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 4596 del 16 de octubre de 1986 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 20 de octubre de 1986, con el No. 419 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 5140 del 06 de octubre de 1987 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 08 de octubre de 1987, con el No. 950 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2464 del 15 de mayo de 1989 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 07 de septiembre de 1989, con el No. 2206 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 5763 del 25 de octubre de 1989 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 20 de noviembre de 1989, con el No. 5763 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 5196 del 30 de septiembre de 1992 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 06 de octubre de 1992, con el No. 4036 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2491 del 13 de mayo de 1993 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 17 de mayo de 1993, con el No. 4442 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 4205 del 04 de agosto de 1994 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 29 de septiembre de 1994, con el No. 5269 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 09 de agosto de 1995, con el No. 5756 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAMBIO DE RAZON SOCIAL

Por Escritura Pública No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 09 de agosto de 1995, con el No. 5756 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 09 de agosto de 1995, con el No. 5758 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por Escritura Pública No. 2028 del 23 de mayo de 1996 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

esta Cámara de Comercio el 24 de mayo de 1996, con el No. 6289 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2192 del 23 de mayo de 1997 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 04 de junio de 1997, con el No. 6882 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 173 del 24 de enero de 1998 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 26 de enero de 1998, con el No. 7255 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por documento privado del 01 de septiembre de 2000 de la Notaría Cuarta de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 08 de septiembre de 2000, con el No. 8921 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por Escritura Pública No. 2697 del 31 de agosto de 2000 de la Notaría Segunda de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 08 de septiembre de 2000, con el No. 8922 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 826 del 27 de febrero de 2004 de la Notaría Cuarta de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 18 de marzo de 2004, con el No. 1540 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por documento privado del 17 de marzo de 2004 de la Notaría Cuarta de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 18 de marzo de 2004, con el No. 1541 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por Escritura Pública No. 2350 del 11 de mayo de 2005 de la Notaría Cuarta Del Circulo de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 02 de octubre de 2007, con el No. 4434 del Libro IX, se decretó REFORMA - OBJETO SOCIAL

Por Escritura Pública No. 2350 del 11 de mayo de 2005 de la Notaría Cuarta Del Circulo de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 02 de octubre de 2007, con el No. 4434 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 735 del 15 de abril de 2010 de la Notaría Primera de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 23 de abril de 2010, con el No. 6798 del Libro IX, se decretó REFORMA - CAPITAL

Por Escritura Pública No. 735 del 15 de abril de 2010 de la Notaría Primera de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 23 de abril de 2010, con el No. 6798 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 2412 del 13 de octubre de 2010 de la Notaría Primera de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 20 de octubre de 2010, con el No. 7262 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por documento privado del 17 de diciembre de 2010 del Juzgado Tercero Civil Del Circuito de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 28 de enero de 2011, con el No. 7506 del Libro IX,

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

se decretó REFORMA - CAPITAL

Por Escritura Pública No. 1802 del 31 de julio de 2015 de la Notaría Primera Del Circulo de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 14 de agosto de 2015, con el No. 13493 del Libro IX, se decretó REFORMA - GENERALES

Por Escritura Pública No. 577 del 23 de abril de 2020 de la Notaria Primera Del Circulo De Pasto de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 27 de abril de 2020, con el No. 21314 del Libro IX, se decretó REFORMA - ESTATUTARIAS O DE ESTATUTOS

Por Escritura Pública No. 637 del 19 de mayo de 2020 de la Notaria Primera Del Circulo De Pasto de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 21 de mayo de 2020, con el No. 21377 del Libro IX, se decretó REFORMA - ESTATUTARIAS O DE ESTATUTOS

Por Escritura Pública No. 1183 del 29 de abril de 2021 de la Asamblea General De Accionistas de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 07 de mayo de 2021, con el No. 23591 del Libro IX, se decretó REFORMA DE ESTATUTOS

Por escritura pública no. 2622 Del 29 de septiembre de 2021 de la notaria primera del circulo de Pasto de Pasto, inscrito en esta cámara de comercio el 26 de octubre de 2021, con el no. 24544 Del libro ix, se decretó compilación de estatutos - Se recogen las reformas estatutarias realizadas a los artículos 6, 39 y 44. Se recogen los demás artículos y se establece que es un compilado actualizado de los estatutos.

Por Acta No. 971 del 03 de mayo de 2022 de la Notaria Primera Del Circuito De Pasto de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 05 de mayo de 2022, con el No. 25803 del Libro IX, se decretó REFORMA DE ESTATUTOS, ARTICULO 39 (PARAGRAFO UNICO)

TÉRMINO DE DURACIÓN

La persona jurídica no se encuentra disuelta y su duración es indefinida.

OBJETO SOCIAL

Objeto social: La sociedad tendrá por objeto la prestación del servicio publico domiciliario de energía eléctrica y sus actividades complementarias de generación, distribución y comercialización, así como la prestación de servicios conexos o relacionados con la actividad de servicios públicos, de acuerdo con el marco legal y regulatorio.- Igualmente para lograr la realización de los fines que persigue la sociedad o que se relacionen con su existencia o funcionamiento, la empresa podrá celebrar y ejecutar cualesquiera actos y contratos, entre otros: Prestar servicios de asesoría, consultoría, interventoría, intermediación, importar, exportar, comercializar y vender toda clase de bienes o servicios, recaudo, facturación, toma de lecturas, reparto de facturas, construir infraestructura, prestar toda clase de servicios técnicos, de administración, operación o mantenimiento de cualquier bien, contratos de leasing o cualquier otro contrato de carácter financiero que se requiera, contratos de riesgo compartido y demás que resulten necesarios y convenientes para el ejercicio de su objeto social

CAPITAL

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

* CAPITAL AUTORIZADO *

Valor	\$ 103.700.000.000,00
No. Acciones	10.370.000.000,00
Valor Nominal Acciones	\$ 10,00

* CAPITAL SUSCRITO *

Valor	\$ 91.671.179.910,00
No. Acciones	9.167.117.991,00
Valor Nominal Acciones	\$ 10,00

* CAPITAL PAGADO *

Valor	\$ 91.671.179.910,00
No. Acciones	9.167.117.991,00
Valor Nominal Acciones	\$ 10,00

REPRESENTACIÓN LEGAL

La Administración y Representación Legal de la Sociedad, estará a cargo del Gerente General quien será designado por la Junta Directiva y tendrá el carácter de trabajador particular sometido a las normas del Código Sustantivo de Trabajo y a lo dispuesto en la Ley 142 de 1994. Por tanto, en caso de terminación del contrato laboral por parte de la Sociedad sin justa causa, tendrá derecho a la respectiva indemnización que consagra el Código Sustantivo de Trabajo. El Gerente será nombrado por la junta Directiva, Quien fijará su remuneración. EL Gerente tendrá dos suplentes nombrados por la Junta Directiva, quien lo remplazarán en sus faltas absolutas o temporales y deberán ser trabajadores de la Sociedad. Parágrafo Primero: Para ser nombrado Gerente de la Sociedad se requiere acreditar idoneidad, conocimientos y experiencia. Entre otros, se deberá contar con un título profesional y con por lo menos cinco (5) años de experiencia: I) relacionada al sector energético o de servicios públicos domiciliarios. o II) en cargos de alta gerencia en empresas con nivel de activos, o ingresos, iguales superiores al de la Sociedad. En todo caso, la Junta Directiva, podrá señalar requisitos adicionales para la designación del Gerente cuando lo considere conveniente, los cuales se deberán establecer con anterioridad al proceso de escogencia. Parágrafo Segundo: La búsqueda de candidatos, así como su postulación, evaluación revisión de cumplimiento de los requisitos mínimos, y/o cualquier otro adicional indicado por la Junta Directiva, será adelantado por una firma independiente y especializada en identificación, evaluación y selección de talento ejecutivo (firma head-hunter reconocida y con experiencia relevante). Dicha firma, deberá presentar a consideración de la Junta Directiva al menos tres (3) candidatos que cumplan con los requisitos incluyendo sus respectivas evaluaciones. Parágrafo Tercero: La vinculación laboral del Gerente será a término indefinido y no gozará de los beneficios convencionales existentes en la empresa. A criterio de la Junta Directiva, el contrato del Gerente será firmado por el Presidente de la sesión de la Junta Directiva en que se llevó a cabo la designación o por el primer o segundo suplente del representante legal, de haber dicha designación.

FACULTADES Y LIMITACIONES DEL REPRESENTANTE LEGAL

Facultades del representante legal: Gerente general: Corresponde al gerente general: 1. Administrar la sociedad y representarla judicial y extrajudicialmente. El gerente general podrá delegar la representación judicial y extrajudicial de la sociedad y en asuntos administrativos,

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:21
 Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

mediante escritura pública en la cual se conceda dicha delegación al jefe de la oficina jurídica

2. Realizar los esfuerzos conducentes al adecuado desarrollo del objeto social

3. Velar por el estricto cumplimiento de las disposiciones o estatutarias

4. Velar porque se permita la adecuada realización de las funciones encomendadas a la revisoría fiscal

5. Guardar y proteger la reserva comercial e industrial de la sociedad

6. Abstenerse de utilizar indebidamente información privilegiada

7. Dar un trato equitativo a todos los socios y respetar el ejercicio del derecho de inspección de todos ellos

8. Abstenerse de participar por si o por interpuesta persona en interés personal o de terceros, en actividades que impliquen competencia con la sociedad o en actos respecto de los cuales exista conflicto de intereses, salvo autorización expresa de la Junta Directiva o la Asamblea General de accionistas

9. Preparar e implementar el plan estratégico y el plan de acción de la sociedad

10. Ejecutar el presupuesto aprobado por la Junta Directiva

11. Dirigir la administración del personal y las relaciones laborales.

12. Suscribir y terminar los contratos laborales de los empleados de la Sociedad cuya designación le corresponda y resolver sobre sus renuncias, permisos, encargos y vacaciones. Para la designación de la Alta Gerencia (cargos de segundo nivel jerárquico en el organigrama de la empresa), el Gerente deberá presentar el proceso de selección, y el candidato de su preferencia, para contar con la no objeción de la Junta Directiva, En caso de presentarse objeciones por parte de la junta Directiva, se deberá presentar a consideración de la Junta Directiva a otro candidato del proceso adelantado o iniciar un nuevo proceso de selección. Para el nombramiento de estos funcionarios, se deberán atender los criterios de idoneidad, conocimiento y experiencia y no podrán ser postulados por ningún miembro de Junta Directiva.

13. Someter a la consideración de la Junta Directiva la planta de personal y las modificaciones que proponga introducir,

14. Aplicar las tarifas autorizadas

15. Dirigir, coordinar, controlar y evaluar la ejecución y cumplimiento de los objetivos, políticas, planes, programas y proyectos inherente al objeto de la sociedad

16. Adoptar las decisiones y velar por la ejecución de los actos a que haya lugar para el cumplimiento del objeto social de la sociedad, dentro de los límites legales y estatutarios

17. Ejecutar y cumplir estrictamente todos los actos, contratos y obligaciones que contraiga la sociedad.

18. NUMERAL 18: Establecer, dirigir y controlar el sistema de control interno de la empresa conforme los artículos 46 a 49 de la Ley 142 de 1994 y demás normatividad que la adicione. Modifique y/o sustituya. El Gerente nombrará al Jefe de Control Interno de la terna que le sea presentada por una firma especializada en selección de talento ejecutivo (firma head-hunter reconocida y con experiencia) que deberá encargarse de la búsqueda, evaluación y postulación de los candidatos. Para ocupar el cargo de Jefe de Control Interno se deberá acreditar como mínimo formación profesional y experiencia mínima de tres (3) años en asuntos del control interno. El Gerente deberá presentar a la Junta Directiva el proceso de selección adelantado y su elección para contar con su no objeción al nombramiento. En caso de presentarse objeciones por parte de la Junta Directiva se deberá presentar a consideración de la Junta Directiva a otro candidato de la terna o adelantar un nuevo proceso de selección.

19. Ejecutar las determinaciones de la Asamblea General de accionistas y de la Junta Directiva.

20. Responder por la dirección y manejo de la actividad contractual de la sociedad y asegurarse que se cumpla con el reglamento de contratación establecido por la Junta Directiva

21. Cuidar de la recaudación y de la adecuada inversión de los fondos de la sociedad

22. Adelantar las acciones necesarias para lograr el pago oportuno de los servicios por parte de los usuarios o suscriptores y para la cancelación oportuna de las compras de energía;

23. Presentar conjuntamente con la Junta Directiva a la Asamblea General de los accionistas, para su aprobación, el informe de gestión y el balance de fin de ejercicio acompañado de los documentos exigidos por la Ley para este efecto. Lo anterior deberá colocarse a disposición de los accionistas, con por lo menos quince (15) días hábiles de antelación a la fecha en que tendrá lugar la reunión ordinaria

24. Rendir las demás cuentas a los accionistas o la Junta Directiva, en cualquier momento, al final de cada año y cuando se retire del cargo.

25. Suscribir

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:22

Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

autónomamente los contratos y/o actos jurídicos cuya cuantía no exceda la cantidad equivalente al valor de mil trescientos cincuenta (1350) salarios mínimos legales mensuales vigentes, y delegar total o parcialmente la competencia contractual señalada anteriormente. En caso de cuantías superiores, el Gerente no podrá delegar su competencia contractual y deberá contar con la autorización previa y expresa de la Junta Directiva. Se exceptúan, los actos, negocios Jurídicos y contratos relacionados con la compra y venta de energías combustibles y en general todos aquellos relacionados con el Mercado de Energía Mayorista. 26. Fijar las cuantías de los actos o contratos cuya celebración delegue. Lo anterior de conformidad con el reglamento interno de contratación establecido por la Junta Directiva 27. Comparecer como actor, coadyuvante o demandado, en toda clase de acciones, reclamaciones o procesos judiciales o extrajudiciales, pudiendo constituir como apoderados judiciales o extrajudiciales a funcionarios de la sociedad o a profesionales ajenos a la misma, quienes podrán delegar las facultades que juzgue necesarias, solicitarles conceptos, fijarles sus honorarios, y delegarle las atribuciones que considere pertinentes, siempre que tales facultades sean compatibles con sus funciones como gerente general y las limitaciones de sus propias atribuciones 28. Representar las acciones o intereses que tenga la sociedad en sociedades, asociaciones, fundaciones o corporaciones, o en cualquier otra modalidad asociativa 29. Realizar todas las funciones y adoptar todas las decisiones que no estén expresamente atribuidas a otro órgano o representante y que sean requeridas para el desarrollo del objeto social 30. Cumplir de manera estricta con el código del buen gobierno corporativo 31. Ejercer las demás funciones legales y estatutarias que le competan y las que le asigne la Asamblea General de accionistas. En ejercicio de sus funciones, el gerente general puede, dentro de los límites y con los requisitos que le señalen los estatutos y la Ley, comparecer en los procesos que tenga interés la sociedad, ejercitar todos los actos que le confiere la Ley a los administradores, y en general ejecutar todos los actos y velar por la celebración de todos los contratos que sean necesarios para el cumplimiento del objeto social o que se relacionen directamente con la existencia, protección de los intereses y funcionamiento de la sociedad, siempre que tales facultades sean compatibles con sus funciones como gerente general y las limitaciones de sus propias atribuciones. Las funciones propias de la actividad contractual, presupuestal, de tesorería y de administración de personal, podrán ser delegados en trabajadores de la sociedad, de conformidad con la Ley y los estatutos. En el evento que los estatutos no hagan referencia a la posibilidad de delegación de una función, aquella solo será posible si la Ley la permite y previa autorización de la Junta Directiva. Las convocatorias a las reuniones ordinarias de asamblea de accionistas y Junta Directiva, podrá delegarlas en el secretario general. En ejercicio de sus funciones, el gerente general puede, dentro de los límites y con los requisitos que le señale los estatutos y la Ley, adquirir y enajenar a cualquier título bienes muebles e inmuebles, gravarlos y limitar su dominio, tenerlos o entregarlos a título prendario, alterar la forma de los bienes raíces por su naturaleza y por su destino, comparecer en los procesos que tenga interés la sociedad, desistir, conciliar, interponer todo género de recursos y ejercitar todos los actos procesales que le confiere la Ley, transigir los negocios sociales, recibir en mutuo cualquier cantidad de dinero, hacer depósitos en bancos, suscribir encargos fiduciarios, girar, extender, protestar, aceptar, endosar, cobrar, negociar cheques, letras, pagares, bonos, cartas de porte, facturas cambiarias, certificados negociables de depósito a término y cualesquiera otros títulos valores, aceptar y ceder créditos, novar obligaciones, adquirir en el país o en el exterior equipos adecuados para el cumplimiento del objeto social, y en general, ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos que sean necesarios para el cumplimiento del objeto social, o que se relacionen directamente con la existencia y funcionamiento de la sociedad, siempre que tales facultades sean compatibles con sus funciones como gerente general y las limitaciones de sus propias atribuciones.



CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO

CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:22
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

NOMBRAMIENTOS

REPRESENTANTES LEGALES

Por Acta No. 238 del 25 de septiembre de 2019 de la Junta Directiva, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 29 de octubre de 2019 con el No. 20439 del libro IX, se designó a:

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
GERENTE GENERAL	JORGE ALBEIRO CHINGUAL VARGAS	C.C. No. 12.979.180

Por Acta No. 198-2017 del 13 de enero de 2017 de la Junta Directiva, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 25 de enero de 2017 con el No. 15538 del libro IX, se designó a:

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
PRIMER GERENTE SUPLENTE	PEDRO VICENTE ARTURO ACOSTA REVELO	C.C. No. 13.011.411
SEGUNDO GERENTE SUPLENTE	MYRIAM ESPERANZA NARVAEZ RODRIGUEZ	C.C. No. 30.711.759

JUNTA DIRECTIVA

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
PRINCIPALES		
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	JAVIER EDUARDO CAMPILLO JIMENEZ	C.C. No. 73.190.588
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	FRANCISCO MANUEL LUCERO CAMPAÑA	C.C. No. 98.357.080
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	CRISTIAN ANDRES DIAZ DURAN	C.C. No. 91.528.928

SUPLENTE

JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	CAROLINA CRUZ CARVAJAL	C.C. No. 29.567.624
--------------------------	------------------------	---------------------

Por Documento Privado del 30 de noviembre de 2022, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 2022 con el No. 27113 del libro IX, se inscribe: RENUNCIA DE CAROLINA CRUZ CARVAJAL COMO MIEMBRO SUPLENTE DE LA JUNTA DIRECTIVA.

JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	JOSE ALEJANDRO RICO OLAYA	C.C. No. 79.473.933
JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	OMAR MONTOYA HERNANDEZ	C.C. No. 19.484.920

Por documento privado del 14 de diciembre de 2022 de la Ministerio De Minas Y Energia, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 16 de diciembre de 2022 con el No. 27106 del libro IX, se designó a:

PRINCIPALES

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	JAVIER EDUARDO CAMPILLO JIMENEZ	C.C. No. 73.190.588

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:22
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

Por Acta No. 106 del 30 de marzo de 2022 de la Asamblea General De Accionistas, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 05 de mayo de 2022 con el No. 25804 del libro IX, se designó a:

PRINCIPALES

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	FRANCISCO MANUEL LUCERO CAMPAÑA	C.C. No. 98.357.080
JUNTA DIRECTIVA PRINCIPAL	CRISTIAN ANDRES DIAZ DURAN	C.C. No. 91.528.928

SUPLENTE

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION
JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	CAROLINA CRUZ CARVAJAL	C.C. 29.567.624
Por Documento Privado del 30 de noviembre de 2022, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 2022 con el No. 27113 del libro IX, se inscribe: RENUNCIA DE CAROLINA CRUZ CARVAJAL COMO MIEMBRO SUPLENTE DE LA JUNTA DIRECTIVA.		
JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	JOSE ALEJANDRO RICO OLAYA	C.C. 79.473.933
JUNTA DIRECTIVA SUPLENTE	OMAR MONTOYA HERNANDEZ	C.C. 19.484.920

REVISORES FISCALES

Por Oficio del 17 de mayo de 2022 de la Firma De Revisoria Fiscal Bdo Audit S.a. de PASTO, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 27 de mayo de 2022 con el No. 25931 del libro IX, se designó a:

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION	T. PROF
REVISOR FISCAL	ELIANA CAROLINA RECALDE CORAL	C.C. No. 1.085.285.455	238928-T
REVISOR FISCAL SUPLENTE	LEYDY JOHANNA HURTADO OSORIO	C.C. No. 1.005.890.465	252218-T

Por Acta No. 106 del 30 de marzo de 2022 de la Asamblea General De Accionistas, inscrita/o en esta Cámara de Comercio el 27 de mayo de 2022 con el No. 25930 del libro IX, se designó a:

CARGO	NOMBRE	IDENTIFICACION	T. PROF
REVISOR FISCAL - FIRMA AUDITORIA	BDO AUDIT S A	NIT No. 860.600.063-9	

PODERES

Que por escritura nro. 2351 Del 11 de mayo de 2005, notaria cuarta del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 02 de octubre de 2007 bajo el nro. 125 Del libro v se delega en la abogada mabel martinez vargas, identificada con la cedula de ciudadanía no 27.479.250 Expedida en taminango y portadora de la t.P no 49.432 Del consejo superior de la judicatura en su calidad de jefe de la oficina jurídica de centrales eléctricas de Nariño S.A. E.S.P. La representación legal de cedenar S.A E.S.P., Para los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos,

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:22
 Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

con las facultades plenas que dicha delegación genera. Lo anterior no obsta para que el gerente general si lo estima conveniente se tome dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. Certifica que por escritura nro. 3216 Del 06 de julio de 2009, notaria cuarta del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 07 de julio de 2009 bajo el nro. 185 Del libro v raul ortiz muñoz, mayor de edad, vecino de Pasto, identificado con la cedula de ciudadanía no. 91.206.939 Expedida en bucaramanga (sder), quien obra en nombre y representación de centrales electricas de Nariño S.A. E.S.P. Sociedad legalmente constituida por escritura no. 2059 Del 09 de agosto de 1995 de la notaria quinta de Bogotá, inscrita en la camara de comercio el 09 de agosto de 1955 bajo el no. 64 Del libro ix, en su calidad de gerente y manifesto lo siguiente: Primero: - Que segun lo establecido en los estatutos sociales de cedenar S.A. E.S.P., Artículo cincuenta y dos, la representación legal de cedenar S.A. E.S.P., En lo relacionado con procesos y asuntos judiciales, extrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina juridica de la empresa, mediante escritura pública. Segundo:- Que en uso de tal atribucion delego a partir de la fecha en la abogada omaira bravo bucheli, también mayor de edad, y domiciliada y residente en Pasto (n), identificada con la cedula de ciudadanía no. 30.721.044 De Pasto (n) y portadora de la tarjeta profesional no. 66.910 Del c.S. De la judicatura, en su calidad de jefe de la oficina juridica (e) de cedenar S.A. E.S.P., La representación legal de cedenar S.A. E.S.P., Para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con facultades plenas que dicha delegación genera. Lo anterior no obsta para que en mi condicion de gerente general, cuando lo estime conveniente retome dicho ejercicio y confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. Certifica que por escritura nro. 1787 Del 09 de agosto de 2010, notaria primera del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 09 de agosto de 2010 bajo el nro. 214 Del libro v doctor raul ortiz muñoz, mayor de edad, vecino de Pasto, identificado con la cedula de ciudadanía no. 91.206.939 Expedida en bucaramanga (sder), quien obra en nombre y representación de centrales electricas de Nariño S.A. E.S.P. Sociedad legalmente constituida por escritura no. 2059 Del 09 de agosto de 1955 de la notaria quinta de Bogotá, inscrita en la camara de comercio el 09 de agosto de 1955 bajo el no. 64 Del libro ix, en su calidad de gerente y manifesto lo siguientes: Primero: Que segun lo establecido en los estatutos sociales de cedenar S.A. E.S.P. Artículo cincuenta y dos, la representación legal de cedenar S.A. E.S.P. En lo relacionado con procesos y asuntos judiciales, extrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina juridica de la empresa, mediante escritura pública. Segundo: Que en uso de tal atribucion delego a partir de la fecha en el abogado pedro jesus tulcan villota, también mayor de edad, domiciliado y residente en Pasto (n), identificado con cedula de ciudadanía no. 5.261.954 De iles (n) y portador de la tarjeta profesional no. 128649 Del Consejo Superior de La Judicatura, en su calidad de jefe de la oficina juridica de cedenar S.A. E.S.P., La representación legal de cedenar S.A. E.S.P. Para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con facultades plenas que dicha delegación genera. Lo anterior no obsta para que en mi condicion de gerente general, cuando lo estime conveniente retome dicho ejercicio y confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. Certifica que por escritura nro. 01 Del 10 de enero de 2017, notaria primera del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 11 de enero de 2017 bajo el nro. 407 Del libro v Jorge chincual vargas, mayor de edad, domiciliado y residente en Pasto, identificado con cédula de ciudadanía no.12.979.180 De Pasto en mi calidad de gerente general encargado de centrales electricas de Nariño S.A.E.Sp. Y por tanto representante legal de la misma, hecho que se acredita con el certificado de existencia y representación que se protocoliza con el presente instrumento público, mediante el presente escrito manifiesto a usted que: Primero.- Según lo establecido en los estatutos sociales de cedenar S.A.E.S.P. Artículo 52, la

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

representación legal de cedenar S.A.E.S.P. En lo relacionado con procesos y asuntos judiciales, extrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina jurídica de la empresa, mediante escritura pública. Segunda.- Que en uso de tal atribución delego a partir de la fecha en el abogado luis armando delgado sánchez, también mayor de edad, domiciliado y residente en Pasto (n), identificado con cédula de ciudadanía no. 5.252.041 de funes (n) y portador de la tarjeta profesional no. 160340 Del Consejo Superior de La Judicatura, en su calidad de jefe de la oficina jurídica de cedenar S.A.E.S.P. La representación legal de cedenar S.A.E.S.P. Para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con las facultades plenas que dicha delegación genera. Lo anterior no obsta para que en mi condición de gerente general, cuando lo estime pertinente retome dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. Certifica que por escritura nro. 2832 Del 28 de agosto de 2017 notaria primera del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 04 de septiembre de 2017 bajo el nro. 419 Del libro xv compareció: Pedro arturo acosta revelo, mayor de edad, vecino de este municipio, identificado con la cédula de ciudadanía no. 13.011.411 De ipiales, y manifestó: Primero.A que obra en este acto en su carácter de gerenté general (e), de centrales electricas de Nariño S.A.E.S.P., Que también se identifica con la sigla cedenar S.A. E.S.P. Empresa servicios públicos, todo lo cual consta el certificado de existencia y representación legal expedido por la cámara de comercio de Pasto que se presenta para su protocolo. Segundo.- Que obrando en el carácter expresado y debidamente autorizado por los estatutos sociales de cedenar S.A. E.S.P., Art. 52, Vigentes de la empresa cedenar S.A.Eis.P., La representación legal de cedenar S.A.. E.S.P., En lo relacionados con procesos y asuntos judiciales y extrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina juridica de la empresa, mediante escritura pública: Tercero: Que en uso de tal atribución delego a partir de la fecha a la abogada omaira bravo bucheli, mayor de edad, identificada con la cédula ciudadanía no. 30.721.044 De Pasto y portadora de la tarjeta profesional no.66.910 del c. S. De la j., En su calidad de jefe de la oficina jurídica (e), la representación de cedenar sa. E.S.P., Para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con las facultades plenas que dicha delegación general. Lo anterior no obsta para que en mi condición de gerente general, cuando lo estime conveniente retome dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto. Cuarto. Presente la dra. Omaira bravo bucheli de tal notas civiles atrás indicadas, de cuyo personal conocimiento al notaria da fe, dijo: Que acepta el poder general que por medio de esta escritura le confiere pedro arturo acosta revelo y que hará uso de él cuando sea oportuno. La (los) compareciente (s) hace(n) constar que: Ha (n) verificado cuidadosamente sus nombres completos, estado civil, números de documentos de identidad y demás, declara (ni) que todas las informaciones consignadas es este documento son correctas en consecuencia asume(n) la responsabilidad que se derive de cualquier inexactitud de las mismas. Conoce (n) la Ley y sabe (n) que la notaria, responde de la regularidad formal de los instrumentos que autoriza. Certifica que por escritura nro. 3221 Del 28 de septiembre de 2017 notaria primera de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 29 de septiembre de 2017 bajo el nro. 424 Del libro v comparecio: El señor Jorge chingual vargas, mayor de edad, vecino de la ciudad de Pasto (nariño), identificado con la cedula de ciudadanía no. 12;979.180 De Pasto (nariño), ciudadano Colombiano todo lo cual doy fe y manifiesta primero.- Que obra en este acto en su carácter de gerente general de centrales electricas de narino S.A.E.S.P, que también se identifica con la sigla cedeñar S.A.E.S.P., Empresa servicios públicos,todo lo cual consta el certificado de existencia y representación legal expedido por la cámara de comercio de Pasto que se presenta para su protocolo. Segundo.- Que obrando en el carácter expresado y, debidamente autorizado por los estatutos sociales de cedenar sa. E.S.P. Art. 52, Vigentes dé la empresa cedenar sa.E.S.P., La representación legal de cedenar sa.E.S.P.En lo relacionados con procesos y

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

asuntos judiciales y extrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina jurídica de la empresa, mediante escritura pública: Tercero: Que en uso de tal atribución delego a partir de la fecha al abogado andres villota eraso, mayor de edad, vecino de la ciudad de Pasto (nariño), identificado con la cedula de ciudadanía 79.627.985 De bogotá, portador a de la tarjeta profesional no. 122911 Del c. S. De la j., En su calidad de jefe de la oficina jurídica, la representación de cedenar sa. E.S.P.. Pará todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con las facultades plenas que dicha delegación general. Lo anterior no obsta pará .Que en mi condición de gerente general, cuando lo estime conveniente retomé dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contraté apoderado judicial para tal efecto. Certifica que por escritura nro. 1615 Del 09 de julio de 2019, notaria primera del circulo de Pasto, inscrita en la camara de comercio el 11 de julio de 2019 bajo el nro. 462 Del libro v, comparecio: El señor Jorge chingual vargas, mayor de edad, domiciliado y residente en Pasto, identificado con cedula de ciudadanía no. 12.979.180 De Pasto en calidad de gerente general de centrales electricas de Nariño S.A.E.S.P. Y por tanto representante legal de la misma, mediante el presente escrito manifestó que: Primero. Según lo establecido en los estatutos sociales de cedenar S.A.E.S.P. Artículo 52, la representación legal de cedenar S.A.E.S.P. En lo relacionado con procesos y asuntos judiciales, estrajudiciales y administrativos es ejercida por el gerente general, la cual puede ser delegada en el jefe de la oficina jurídica de la empresa, mediante escritura pública. Segunda. Que en uso de tal atribucion delego a partir del 19 al 31 de julio a la abogada omaira bravo bucheli, también mayor de edad, domiciliada y residente en Pasto (n), identificada con cedula de ciudadanía no. 30.721.044 De Pasto (n) y portadora de la tarjeta profesional no. 66910 Del Consejo Superior de La Judicatura, en calidad de jefe de la oficina jurídica de cedenar S.A.E.S.P. (Encargada), para la representación legal de cedenar S.A.E.S.P. Para todos los asuntos y procesos judiciales, extrajudiciales y administrativos, con las facultades plenas que dicha delegación genera. Lo anterior no obsta para que en mi condicion de gerente general, cuando lo estime conveniente retome dicho ejercicio o confiera poder especial en un asunto determinado o contrate apoderado judicial para tal efecto.

REFORMAS DE ESTATUTOS

Los estatutos de la sociedad han sido reformados así:

DOCUMENTO

INSCRIPCIÓN

*) E.P. No. 1583 del 25 de agosto de 1960 de la Notaría Segunda Pasto	87 del 01 de septiembre de 1960 del libro IX
*) E.P. No. 1666 del 06 de septiembre de 1960 de la Notaría Segunda Pasto	91 del 12 de septiembre de 1960 del libro IX
*) E.P. No. 2404 del 25 de noviembre de 1960 de la Notaría Segunda Pasto	2404 del 25 de noviembre de 1960 del libro IX
*) E.P. No. 2405 del 25 de noviembre de 1960 de la Notaría Segunda Pasto	2405 del 25 de noviembre de 1960 del libro IX
*) Otros del 19 de diciembre de 1960 de la Notaría Segunda	131 del 19 de diciembre de 1960 del libro IX
*) E.P. No. 1032 del 16 de mayo de 1963 de la Notaría Segunda Pasto	1032 del 16 de mayo de 1963 del libro IX
*) E.P. No. 1033 del 16 de mayo de 1963 de la Notaría Segunda Pasto	1033 del 16 de mayo de 1963 del libro IX
*) E.P. No. 1691 del 29 de septiembre de 1965 de la Notaría Segunda Pasto	1691 del 29 de septiembre de 1965 del libro IX
*) E.P. No. 1841 del 21 de octubre de 1965 de la Notaría Segunda Pasto	1841 del 21 de octubre de 1965 del libro IX

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23

Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

*) E.P. No. 1107 del 31 de agosto de 1966 de la Notaría Primera Pasto	1107 del 31 de agosto de 1966 del libro IX
*) E.P. No. 3093 del 17 de octubre de 1973 de la Notaría Segunda Pasto	3093 del 17 de octubre de 1973 del libro IX
*) E.P. No. 1823 del 19 de junio de 1979 de la Notaría Segunda Pasto	140 del 28 de junio de 1979 del libro IX
*) E.P. No. 1235 del 18 de abril de 1983 de la Notaría Segunda Pasto	369 del 24 de noviembre de 1983 del libro IX
*) E.P. No. 275 del 31 de enero de 1985 de la Notaría Segunda Pasto	47 del 14 de febrero de 1985 del libro IX
*) E.P. No. 6041 del 10 de diciembre de 1985 de la Notaría Segunda Pasto	70 del 25 de febrero de 1986 del libro IX
*) E.P. No. 4596 del 16 de octubre de 1986 de la Notaría Segunda Pasto	419 del 20 de octubre de 1986 del libro IX
*) E.P. No. 5140 del 06 de octubre de 1987 de la Notaría Segunda Pasto	950 del 08 de octubre de 1987 del libro IX
*) E.P. No. 2464 del 15 de mayo de 1989 de la Notaría Segunda Pasto	2206 del 07 de septiembre de 1989 del libro IX
*) E.P. No. 5763 del 25 de octubre de 1989 de la Notaría Segunda Pasto	5763 del 20 de noviembre de 1989 del libro IX
*) E.P. No. 5196 del 30 de septiembre de 1992 de la Notaría Segunda Pasto	4036 del 06 de octubre de 1992 del libro IX
*) E.P. No. 2491 del 13 de mayo de 1993 de la Notaría Segunda Pasto	4442 del 17 de mayo de 1993 del libro IX
*) E.P. No. 4205 del 04 de agosto de 1994 de la Notaría Segunda Pasto	5269 del 29 de septiembre de 1994 del libro IX
*) E.P. No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda Pasto	5756 del 09 de agosto de 1995 del libro IX
*) E.P. No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda Pasto	5756 del 09 de agosto de 1995 del libro IX
*) E.P. No. 3528 del 17 de julio de 1995 de la Notaría Segunda Pasto	5758 del 09 de agosto de 1995 del libro IX
*) E.P. No. 2028 del 23 de mayo de 1996 de la Notaría Segunda Pasto	6289 del 24 de mayo de 1996 del libro IX
*) E.P. No. 2192 del 23 de mayo de 1997 de la Notaría Segunda Pasto	6882 del 04 de junio de 1997 del libro IX
*) E.P. No. 173 del 24 de enero de 1998 de la Notaría Segunda Pasto	7255 del 26 de enero de 1998 del libro IX
*) D.P. del 01 de septiembre de 2000 de la Notaría Cuarta	8921 del 08 de septiembre de 2000 del libro IX
*) E.P. No. 2697 del 31 de agosto de 2000 de la Notaría Segunda Pasto	8922 del 08 de septiembre de 2000 del libro IX
*) E.P. No. 826 del 27 de febrero de 2004 de la Notaría Cuarta Pasto	1540 del 18 de marzo de 2004 del libro IX
*) D.P. del 17 de marzo de 2004 de la Notaría Cuarta	1541 del 18 de marzo de 2004 del libro IX
*) E.P. No. 2350 del 11 de mayo de 2005 de la Notaría Cuarta Del Circulo Pasto	4434 del 02 de octubre de 2007 del libro IX
*) E.P. No. 2350 del 11 de mayo de 2005 de la Notaría Cuarta Del Circulo Pasto	4434 del 02 de octubre de 2007 del libro IX
*) E.P. No. 735 del 15 de abril de 2010 de la Notaría Primera Pasto	6798 del 23 de abril de 2010 del libro IX
*) E.P. No. 735 del 15 de abril de 2010 de la Notaría Primera Pasto	6798 del 23 de abril de 2010 del libro IX
*) E.P. No. 2412 del 13 de octubre de 2010 de la Notaría Primera Pasto	7262 del 20 de octubre de 2010 del libro IX
*) D.P. del 17 de diciembre de 2010 de la Juzgados Civiles	7506 del 28 de enero de 2011 del libro IX

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

Del Circuito Juzgado Tercero Civil Del Circuito

*) E.P. No. 1802 del 31 de julio de 2015 de la Notaría 13493 del 14 de agosto de 2015 del libro IX Primera Del Circulo Pasto
*) E.P. No. 577 del 23 de abril de 2020 de la Notaria 21314 del 27 de abril de 2020 del libro IX Primera Del Circulo De Pasto Pasto
*) E.P. No. 637 del 19 de mayo de 2020 de la Notaria Primera 21377 del 21 de mayo de 2020 del libro IX Del Circulo De Pasto Pasto
*) E.P. No. 1183 del 29 de abril de 2021 de la Asamblea 23591 del 07 de mayo de 2021 del libro IX General De Accionistas Pasto
*) E.P. No. 2622 del 29 de septiembre de 2021 de la Notaria 24544 del 26 de octubre de 2021 del libro IX Primera Del Circulo De Pasto Pasto
*) Acta No. 971 del 03 de mayo de 2022 de la Notaria Primera 25803 del 05 de mayo de 2022 del libro IX Del Circuito De Pasto

RECURSOS CONTRA LOS ACTOS DE INSCRIPCIÓN

De conformidad con lo establecido en el Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo y la Ley 962 de 2005, los Actos Administrativos de registro quedan en firme, dentro de los diez (10) días hábiles siguientes a la fecha de inscripción, siempre que no sean objeto de recursos. Para estos efectos, se informa que para la CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO, los sábados **NO** son días hábiles.

Una vez interpuestos los recursos, los Actos Administrativos recurridos quedan en efecto suspensivo, hasta tanto los mismos sean resueltos, conforme lo prevé el artículo 79 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.

A la fecha y hora de expedición de este certificado, NO se encuentra en curso ningún recurso.

CLASIFICACIÓN DE ACTIVIDADES ECONÓMICAS - CIIU

Actividad principal Código CIIU: D3514

Actividad secundaria Código CIIU: D3513

Otras actividades Código CIIU: No reportó

ESTABLECIMIENTOS DE COMERCIO, SUCURSALES Y AGENCIAS

A nombre de la persona jurídica, figura(n) matriculado(s) en la CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO el(los) siguiente(s) establecimiento(s) de comercio:

ESTABLECIMIENTOS DE COMERCIO

Nombre: CENTRALES ELECTRICAS DE NARINO

Matrícula No.: 934

Fecha de Matrícula: 11 de abril de 1972

Último año renovado: 2022

Categoría: Establecimiento de Comercio

Dirección : CALLE 20 NO. 36 - 12 AVENIDA LOS ESTUDIANTES - Palermo

Municipio: Pasto, Nariño

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

SI DESEA OBTENER INFORMACIÓN DETALLADA DE LOS ANTERIORES ESTABLECIMIENTOS DE COMERCIO O DE AQUELLOS MATRICULADOS EN UNA JURISDICCIÓN DIFERENTE A LA DEL PROPIETARIO, DEBERÁ SOLICITAR EL CERTIFICADO DE MATRÍCULA MERCANTIL DEL RESPECTIVO ESTABLECIMIENTO DE COMERCIO.

LA INFORMACIÓN CORRESPONDIENTE A LOS ESTABLECIMIENTOS DE COMERCIO, AGENCIAS Y SUCURSALES, QUE LA PERSONA JURÍDICA TIENE MATRICULADOS EN OTRAS CÁMARAS DE COMERCIO DEL PAÍS, PODRÁ CONSULTARLA EN WWW.RUES.ORG.CO.

INFORMA - TAMAÑO DE EMPRESA

De conformidad con lo previsto en el artículo 2.2.1.13.2.1 del Decreto 1074 de 2015 y la Resolución 2225 de 2019 del DANE el tamaño de la empresa es GRAN EMPRESA.

Lo anterior de acuerdo a la información reportada por el matriculado o inscrito en el formulario RUES:

Ingresos por actividad ordinaria : \$466,167,574,265

Actividad económica por la que percibió mayores ingresos en el periodo - CIIU : D3514.

CONTRATOS

Por documento privado del 29 de enero de 1999 de la Asamblea de Asociados de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 18 de marzo de 1999, con el No. 7978 del Libro XI, se inscribió CONSTITUCION PRENDA.

Por documento privado del 15 de junio de 2000 de la Otras Entidades Publicas Dirección De Impuestos Y Aduanas Nacionales de Pasto, inscrito en esta Cámara de Comercio el 15 de junio de 2000, con el No. 8009 del Libro XI, se inscribió CONSTITUCION PRENDA.

Este certificado refleja la situación jurídica registral de la sociedad, a la fecha y hora de su expedición.

IMPORTANTE: La firma digital de la CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO contenida en este certificado electrónico se encuentra emitida por una entidad de certificación abierta autorizada y vigilada por la Superintendencia de Industria y Comercio, de conformidad con las exigencias establecidas en la Ley 527 de 1999 para validez jurídica y probatoria de los documentos electrónicos.

La firma digital no es una firma digitalizada o escaneada, por lo tanto, la firma digital que acompaña este documento la podrá verificar a través de su aplicativo visor de documentos pdf.

La firma mecánica que se muestra a continuación es la representación gráfica de la firma del secretario jurídico (o de quien haga sus veces) de la Cámara de Comercio quien avala este certificado. La firma mecánica no reemplaza la firma digital en los documentos electrónicos.

Al realizar la verificación podrá visualizar (y descargar) una imagen exacta del certificado que fue entregado al usuario en el momento que se realizó la transacción.

ARTURO ALEXANDER ORTEGA CORNEJO

CÁMARA DE COMERCIO DE PASTO



CERTIFICADO DE EXISTENCIA Y REPRESENTACIÓN LEGAL

Fecha expedición: 01/02/2023 - 14:20:23
Recibo No. H000027774, Valor 7200

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN u9BMgZKWnh

Verifique el contenido y confiabilidad de este certificado, ingresando a <https://sii.confecamaras.co/vista/plantilla/cv.php?empresa=26> y digite el respectivo código, para que visualice la imagen generada al momento de su expedición. La verificación se puede realizar de manera ilimitada, durante 60 días calendario contados a partir de la fecha de su expedición.

La matrícula mercantil proporciona seguridad y confianza en los negocios, renueve su matrícula a más tardar el 31 de marzo de 2023.

*** FINAL DEL CERTIFICADO ***



San Juan de Pasto, 20 de agosto de 2021

Señores
TEODORA COLORADO ARBOLEDA
JOSE DIMAS GARCIA COLORADO
MARLEN GARCIA COLORADO
ALVARO GARCIA COLORADO
HERNAN GARCIA COLORADO
Guapi, Cauca

Asunto: Respuesta Derecho de petición.

Dando cumplimiento a lo ordenado por el JUZGADO CUARTO CIVIL DE PEQUEÑAS CAUSAS Y COMPETENCIA MÚLTIPLE DE PASTO, en fallo No. 2021-0482 del 12 de agosto de 2021, nos permitimos dar respuesta a su petición en los siguientes términos:

1. De conformidad con la escritura pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Única del Círculo de Guapi, se protocolizó constitución de servidumbre de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones suscrita por el apoderado del CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO, como propietario del predio rural en mención y a favor del Ministerio de Minas y Energía.

De conformidad con el artículo QUINTO numeral b) de la mencionada escritura, el MINMINAS adquirió el derecho a la instalación de 23 torres necesarias para el montaje de las líneas, quedando en libertad de ubicarlas en cualquier lugar de la zona descrita.

Las torres anteriormente mencionadas corresponden a las estructuras E001 a E023 construidas en el tramo Guapi – Olaya Herrera, dentro de las cuales se entiende incluidas las torres ubicadas en el predio señalado por el peticionario, de acuerdo a la información suministrada por el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO. (Se adjunta evidencia fotográfica torre E008).

De esta manera, es evidente que al momento de construcción de la Línea de Interconexión Cauca – Nariño se procedió conforme a la Ley para adelantar los trámites y permisos correspondientes con el CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO. (Se adjunta escritura pública relacionada).

En consecuencia, se sugiere al usuario contactarse con los miembros del CONSEJO COMUNITARIO, para obtener cualquier información adicional.

2. De acuerdo con información recopilada por CEDENAR S.A. E.S.P. y atendiendo lo establecido en la matrícula inmobiliaria, la posible localización del lote de terreno baldío denominado “Silvia”, Municipio de Guapi, corresponde a ubicación de las torres No. E007, E008 o E009, de la línea de transmisión de doble circuito – 115 / 34,5 kV entre las Subestaciones de Guapi y Olaya Herrera, las cuales se describen a continuación:

- Coordenadas torre E007:
Latitud: 2°32'43.582"N
Longitud: 77°52'50.418"O
- Coordenadas torre E008:
Latitud: 2°32'39,968"N
Longitud: 77°53'1,164"O
- Coordenadas torre E009:
Latitud: 2°32'36,68"N
Longitud: 77°53'10,94"O

En referencia a la solicitud de planos topográficos usados para la construcción de la infraestructura eléctrica, se adjunta tres archivos de la empresa ISA INTERCOLOMBIA S.A E.S.P., que son formatos de hoja de vida de las torres en referencia.

NOTA: La información de localización de la infraestructura en mención queda sujeta a verificación en campo de acuerdo a visita programada.

3. Con relación al área de las estructuras mencionadas en el numeral anterior, a continuación, se detalla la siguiente información:

- Área aproximada en metros cuadrados torre E007: 8,09 m²
- Área aproximada en metros cuadrados torre E008: 8,09 m²
- Área aproximada en metros cuadrados torre E009: 8,09 m²

Ahora bien, con respecto a la inquietud del accionante “*que tipo de restricciones nos genera para circular por los terrenos*”, me permito comunicar que según lo estipulado en el artículo 22 “Prescripciones generales de las líneas de transmisión” del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE), existen algunas restricciones sobre los predios que establecen lo siguiente:

LIMITACIÓN SOBRE LA SERVIDUMBRE. EL CONSTITUYENTE. deberá cumplir con lo establecido en el RETIE vigente, en lo referente a zonas de servidumbre para líneas de transmisión, evitando que se impida realizar las labores rápidas y eficientes en el caso de intervenir las líneas de transmisión de energía, por lo que no se deben construir edificaciones o estructuras (ejemplo: kioscos, cobertizos, piscinas, fosos, levantar muros paralelos, cercas o mallas paralelos a la red, etc.), debido al riesgo que generan para las personas, animales y la misma estructura; de igual forma, dentro de la zona de servidumbre se debe impedir la siembra de árboles o arbustos que con el transcurrir del tiempo alcancen las líneas y se constituyan en un peligro para ellas.

Así mismo se prohíbe en la zona o faja de servidumbre autorizada, la construcción y/o localización de amoblamiento urbanístico como postes o similares, luminarias, bancas o antenas de comunicación, televisión o similar, que afecten las líneas de transmisión de energía o incrementen el riesgo de descargas eléctricas, pero sí podrá seguir utilizando la faja descrita anteriormente en actividades compatibles técnicamente con las líneas de transmisión de energía según el RETIE, que no interfieran con esta y con el fácil acceso para su mantenimiento.

4. Se informa a los usuarios que el día lunes 23 de agosto de 2021 a las 10:00 am el ingeniero MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN en representación de CEDENAR S.A. E.S.P. visitará el predio en mención para resolver las inquietudes de los peticionarios. Para cualquier novedad comunicarse con el ingeniero al número 316 868 0210 o al correo electrónico maomancilla@yahoo.com.

5. Es importante mencionar que en la fase inicial del proyecto de Interconexión Cauca – Nariño, referente a estudios de viabilidad, ejecución y construcción estuvo a cargo del Ministerio de Minas y Energía, sin que en ese momento hubiera intervención de CEDENAR S.A. E.S.P., pues solo hasta el 29 de diciembre de 2017 se suscribió Contrato Especial No. 680 de 2017 en donde la Nación – Ministerio de Minas y Energía transfirió a Centrales Eléctricas de Nariño – CEDENAR S.A. E.S.P. el uso y goce de los activos que componen la Infraestructura de la Línea de Interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas. Lo anterior denota que CEDENAR S.A. E.S.P. fue designado como Operador de Red posterior a la construcción de la Línea. (Adjunto contrato 680 de 2017).

Por lo anterior, se sugiere a los usuarios dirigirse directamente a la Dirección de Energía del Ministerio de Minas y Energía para obtener esta información.

6. Teniendo en cuenta todo lo señalado con antelación, y en atención a la normatividad vigente, cabe resaltar que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Sin embargo, el artículo



164 de la misma norma señala que el término de caducidad de esta acción es de 2 años, contados a partir de la producción del hecho generador del perjuicio, así:


“j) Cuando se pretenda la reparación directa, la demanda deberá presentarse dentro del término de dos (2) años, contados a partir del día siguiente al de la ocurrencia de la acción u omisión causante del daño, o de cuando el demandante tuvo o debió tener conocimiento del mismo si fue en fecha posterior y siempre que pruebe la imposibilidad de haberlo conocido en la fecha de su ocurrencia (...)”

De esta forma, los peticionarios tuvieron a su disposición, los instrumentos procesales de defensa judicial apropiados para la reparación de los perjuicios que le fueron ocasionados con motivo de la imposición de la servidumbre en su predio, sin embargo, ya han pasado más de 2 años del proyecto y en consecuencia dicha acción ya se encuentra caducada, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la ley.

Atentamente,


DAVID HERNANDO MONTAÑO OLMEDO
 JEFE ZONA PACIFICO
 CEDENAR S.A. E.S.P.

Elaboró: J. Meneses 

Revisó: Of. Jurídica - A. Villota 

Anexos:

- Escritura pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Única del Círculo de Guapi
- Evidencia fotográfica torre E008
- Hoja de vida de las torres E007 A E009
- Contrato especial No. 680 de 2017



San Juan de Pasto, 29 de septiembre de 2021


Señor
JOSE DIMAS GARCIA COLORADO
Guapi, Cauca

Asunto: Respuesta Derecho de Petición.

Cordial Saludo,

En atención a su petición recibida por correo electrónico el 18 de septiembre de 2020, dentro de los términos legales aplicables, nos permitimos dar respuesta a sus solicitudes en los siguientes términos:

1. Como primera medida, es importante mencionar que la fase inicial del proyecto de Interconexión Cauca – Nariño, referente a estudios de viabilidad, ejecución y construcción estuvo a cargo del Ministerio de Minas y Energía con Recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas (FAZNI), quien designó a la empresa ISA INTERCOLOMBIA para ejecutar estas labores, sin que en ese momento hubiera intervención de CEDENAR S.A. E.S.P., pues solo hasta el 29 de diciembre de 2017 se suscribió Contrato Especial No. 680 de 2017 en donde la Nación – Ministerio de Minas y Energía transfirió a Centrales Eléctricas de Nariño – CEDENAR S.A. E.S.P. el uso y goce de los activos que componen la Infraestructura de la Línea de Interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas. Lo anterior denota que CEDENAR S.A. E.S.P. fue designado como Operador de Red posterior a la construcción de la Línea. (Adjunto contrato 680 de 2017).
2. El proyecto de Interconexión Cauca – Nariño fue declarado como de importancia estratégica (Decreto 2767 de 2012) por el impacto que este genera para los departamentos de Cauca y Nariño, y también para la Nación en general, pues con él se buscó que los municipios de Guapi, Timbiquí y López de Micay en el Departamento del Cauca; y La Tola, El Charco, Olaya Herrera, Francisco Pizarro, Mosquera y Santa Bárbara de Iscuandé en el Departamento de Nariño pasen de las Centrales de Generación Diésel a hacer parte del Sistema Interconectado Nacional – SIN y cuenten con el servicio de energía eléctrica de manera constante y efectiva.

 CEDENAR S.A. E.S.P.	
Radicación: 00171-01	Hora: 15:28
Fecha: 29/09/2021	
Remitente: JAIRO ALBERTO MENESES / DIRECTOR PROYECTO INTERCONEXIÓN CAUCA - NARIÑO	
Destinatario: JOSE DIMAS GARCIA COLORADO	



Ahora bien, de conformidad con el artículo 16 de la Ley 56 de 1981 y el artículo 56 de la Ley 142 de 1994, la ejecución de obras para prestar el servicio público de energía eléctrica son de utilidad pública e interés social.

Por su parte, el artículo 58 de la Constitución Política señala lo siguiente:

“(...) Cuando de la aplicación de una ley expedida por motivos de utilidad pública o interés social, resultaren en conflicto los derechos de los particulares con la necesidad por ella reconocida, el interés privado deberá ceder al interés público o social.”

En este sentido, queda claro que la instalación de torres dentro de su predio hace parte de la infraestructura eléctrica que beneficia a los habitantes de los municipios de los Departamentos de Cauca y Nariño que pertenecen al proyecto, de esta forma, prevalece el bien común frente a su beneficio particular.

3. Se debe señalar, que la empresa ISA INTERCOLOMBIA como constructor de la Línea de Interconexión Cauca – Nariño, informó a CEDENAR S.A. E.S.P. que en su momento se procedió conforme a la Ley para adelantar los trámites y permisos correspondientes con el CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO para la instalación de torres y demás obras eléctricas en este sector, y para este efecto, entregó copia de la escritura pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Unica del Círculo de Guapi, en donde se protocolizó constitución de servidumbre de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones suscrita por el apoderado del CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO, como propietario del predio rural en mención y a favor del Ministerio de Minas y Energía.

De conformidad con el artículo QUINTO numeral b) de la mencionada escritura, el MINMINAS adquirió el derecho a la instalación de 23 torres necesarias para el montaje de las líneas, quedando en libertad de ubicarlas en cualquier lugar de la zona descrita.

Las torres anteriormente mencionadas corresponden a las estructuras E001 a E023 construidas en el tramo Guapi – Olaya Herrera, dentro de las cuales se entiende incluidas las torres ubicadas en su predio. (Se adjunta escritura pública).

4. Teniendo en cuenta todo lo señalado con antelación, y en atención a la normatividad vigente, cabe resaltar que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Sin embargo, el artículo 164 de la misma norma señala que el término de caducidad de esta acción es de 2 años, contados a partir de la producción del hecho generador del perjuicio, así:



“i) Cuando se pretenda la reparación directa, la demanda deberá presentarse dentro del término de dos (2) años, contados a partir del día siguiente al de la ocurrencia de la acción u omisión causante del daño, o de cuando el demandante tuvo o debió tener conocimiento del mismo si fue en fecha posterior y siempre que pruebe la imposibilidad de haberlo conocido en la fecha de su ocurrencia (...)”

De esta forma, el peticionario tuvo a su disposición, los instrumentos procesales de defensa judicial apropiados para la reparación de los perjuicios que le fueron ocasionados con motivo de la imposición de la servidumbre en su predio, sin embargo, ya han pasado más de 2 años del proyecto y en consecuencia dicha acción ya se encuentra caducada, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la ley.

Sin embargo, si es voluntad del peticionario, este puede adelantar las respectivas acciones judiciales ante los constructores de la Línea mencionados con antelación.

5. No obstante, atendiendo el principio de buena fé, CEDENAR S.A E.S.P. tiene interés en mantener buenas relaciones con las comunidades de la zona, en consecuencia se puede lograr un acuerdo extrajudicial para contratar con el usuario el mantenimiento de las torres ubicadas en su propiedad de acuerdo a las cifras ya establecidas por la empresa

En consecuencia, si está de acuerdo con lo anterior, favor responder de manera formal para programar una reunión en la ciudad de Pasto de acuerdo a su disponibilidad, y así adelantar los trámites correspondientes.

Agradezco su amable atención.

Atentamente,

JAIRO ALBERTO MENESES BOLAÑOS

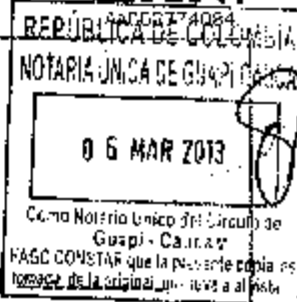
Director Línea de Interconexión Cauca - Nariño

Revisó: A. Villota, Oficina Jurídica



República de Colombia

Cauca 601 90
47



SUPERINTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO.

NOTARIA UNICA DEL CIRCULO DE GUAPI

NIT 91286948-5. CODIGO 193180001

ESCRITURA PÚBLICA NÚMERO: CUARENTA Y UNO (41)

FECHA: CINCO (05) DE MARZO DE 2013

ACTO: CONSTITUCION DE SERVIDUMBRE

OTORGANTES:

CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO

En la República de Colombia, Departamento de Cauca, municipio de Guapi, a los CINCO (05) días del mes de MARZO del año 2013. En el Municipio de GUAPI, Departamento de CAUCA, en el Despacho de la Notaría Unica, ante el suscrito notario, compareció EDGAR ALFREDO CAICEDO SINISTERRA, mayor de edad, vecino de este Municipio, identificado con la cédula de ciudadanía No. 10.386.299 expedida en Guapi (Cauca), quien obra como representante legal del **CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO**, identificado con el NIT 817.002.431-4 y para los efectos del presente instrumento se denominará EL PROPIETARIO, y declara: **PRIMERO** Que el **CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO** es propietario de un predio rural, ubicado en la Vereda cuenca del Rio Guajui, Municipio de GUAPI, Departamento del CAUCA, sin identificación catastral y con matrícula inmobiliaria número 126-4513 de la Oficina de Registro de Instrumentos Públicos de Guapi, con una cabida de 43,196 Ha y 8.066 metros cuadrados, identificado en el Folio de Matrícula Inmobiliaria No. 126-4513 de la Oficina de Registro de Instrumentos Públicos de Guapi, y alinderado como consta en la resolución de



República de Colombia

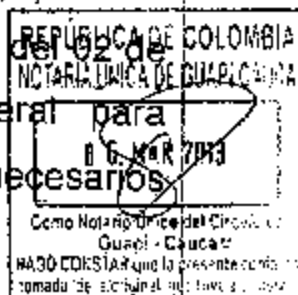
Papel notarial para uso exclusivo de copias de escritura pública, certificaciones y documentos del archivo notarial



Ca007316297

adjudicación No 1121 del 16 de mayo de 2001, del INCORA.

SEGUNDO Que adquirió la propiedad del predio por titulación de Tierras a Comunidades Negras, según Resolución No 1121 del 16 de mayo de 2001, proferida por el INCORA de Popayán. **TERCERO:** Que Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P – ISA S.A. E.S.P- construirá y efectuará el montaje de las torres de transmisión de energía así como los demás elementos necesarios para tal fin, dentro de los terrenos objeto de la presente servidumbre. Por su parte INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P – ISA S.A. ESP a nombre del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, o la entidad que en un futuro sea designada por éste último, efectuará las labores de administración, operación y mantenimiento de las construcciones así como de las servidumbres objeto del presente contrato. **CUARTO:** Que en tal condición constituye **SERVIDUMBRE DE CONDUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE TELECOMUNICACIONES** a favor del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA - MME, Entidad Pública de carácter nacional, administradora de los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas – FAZNI, que para este efecto se denominará el MINMINAS, representada para el presente acto por Elsa Yaneth Martínez Pinzón, en su calidad de Subdirectora Administrativa y Financiera del Ministerio de Minas y Energía, designada para el ejercicio del cargo mediante Resolución 18 1052 del 06 de julio de 2012, facultada para suscribir el presente acuerdo mediante Resolución 18 1506 del 02 de septiembre de 2012; quien en virtud de las facultades otorgadas por la Resolución 18 1506 del 02 de septiembre de 2012, puede constituir apoderado general para representar al Ministerio en los actos, trámites y contratos necesarios.

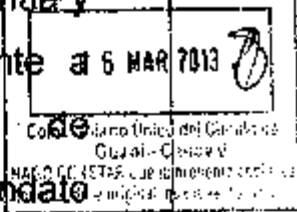




República de Colombia



91
49



para la adquisición o traspaso de bienes de mínima y menor cuantía y que en tal condición otorgó poder general amplio y suficiente a **GUILLERMO LEÓN VALENCIA AGUDELO**, funcionario de Interconexión Eléctrica S.A. ESP, quien en virtud de su mandato



puede asimismo sustituir el poder. Para el presente acto, acude a su suscripción a través de **OSCAR EDUARDO GARCIA VIDAL**, identificado con cédula de ciudadanía N° 87.944.071, expedida en Tumaco. **PARÁGRAFO 1:** Que dichas servidumbres se constituyen según lo estipulado por el Artículo 18 de la Ley 126 de 1938, sobre una franja de terreno localizada dentro del predio citado y descrita por su situación y linderos en longitud de K0+000 a K6+891; Longitud de la Servidumbre: 6.891 metros; Ancho de la Servidumbre: 20 metros; Area de la Servidumbre: 137.820 metros cuadrados, sobre la cual se ubicarán 23 Torres. **PARAGRAFO 2:** Los linderos especiales de las servidumbres son los siguientes: NORTE: En 20 metros con predios que son o fueron del MISMO **CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO**, en el sitio que corresponde a la abscisa K0+000; SUR: En 20 metros con predios que son o fueron del **CONSEJO COMUNITARIO CUENCA UNICOSTA**, en el sitio que corresponde a la abscisa K6+891; ORIENTE: En 6.891 metros con terrenos del mismo propietario; OCCIDENTE: En 6.891 metros con terrenos del mismo propietario. **QUINTO:** Que sin perjuicio de lo dispuesto por el artículo 120 de la Ley 142 de 1994, la servidumbre aquí constituida es de carácter permanente e irrevocable, y consiste en los derechos que adquiere el MINMINAS, para: a) Pasar las líneas de conducción de energía eléctrica y de servicios de telecomunicaciones por la zona de terreno especialmente delimitada.

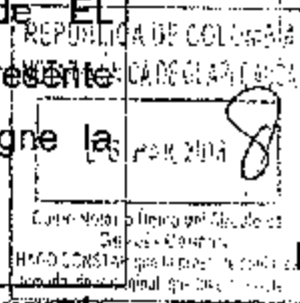
República de Colombia

Papel notarial para uso exclusivo de copias de escritura pública, certificados y documentos del registro público



sin que ello implique solución de continuidad a la finca que atraviesa.

b) Colocar 23 torres necesaria (s) para el montaje de las líneas, quedando el MINMINAS en libertad de ubicarla (s) en cualquier lugar de la zona descrita. c) Impedir que dentro del área de la servidumbre se siembren árboles o cultivos que con el transcurso del tiempo alcancen los cables, sus instalaciones generales o que constituyan peligro para ellas; se construyan edificaciones; se ejecuten obras que obstaculicen el libre ejercicio del derecho que el MINMINAS o la empresa o entidad que la sustituya, adquiere mediante el presente documento. d) Transitar libremente tanto el personal del MINMINAS como el de Interconexión Eléctrica S.A. – ISA, Entidad constructora del proyecto, por la zona de la servidumbre con el objeto de construir las instalaciones, verificarlas, repararlas, modificarlas, mantenerlas cuando fuere el caso, sin perjuicio de lo dispuesto en el artículo 33 de la Ley 56 de 1981, para lo cual el MINMINAS o Interconexión Eléctrica S.A. – ISA, darán aviso a EL PROPIETARIO del predio, salvo caso de emergencia o fuerza mayor, procurando causar el menor daño posible a las cercas y cultivos. e) Remover los cultivos y demás elementos que obstaculicen o impidan la construcción o mantenimiento de las líneas y demás instalaciones que integran el sistema de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones. **PARÁGRAFO:** Es entendido que el MINMINAS no responderá por las consecuencias que se deriven de la vulneración de los derechos que aquí se le conceden, pudiendo adelantar las gestiones tendientes a salvaguardar los mismos, sin perjuicio de la obligación a cargo de EL PROPIETARIO estipulada en el numeral Noveno del presente acuerdo. **SEXTO:** Que ISA o la entidad a la que se asigne la



TAMPO-RODAS
(E)
CIRCULO DE
NUCA



República de Colombia

REPUBLICA DE COLOMBIA
NOTARIA
CIRCULO DE NUCA
06 MAR 2013
Como Secretario del Circulo de
Causas
Hago constar que la presente copia es
fidelidad de la original que tuvo a lista



República de Colombia

administración, operación y mantenimiento del activo construido
pagará los daños resultantes del mantenimiento y revisiones,
ocasionados a los cultivos, personas o semovientes, siempre y cuando
exista una relación de causalidad o negligencia comprobadas,
atribuible al mismo. **SÉPTIMO:** Que la constitución de esta
servidumbre no impide a EL PROPIETARIO construir, teniendo en
cuenta las anteriores indicaciones, los cercos necesarios para la
explotación económica de su predio, así como arar, sembrar cereales
y otras especies de poca altura y en general ejercer el dominio sin más
limitaciones que las expresadas en el presente documento. **OCTAVO:**
EL PROPIETARIO reconoce que Interconexión Eléctrica S.A. – ISA
S.A. ESP durante todo el proceso de construcción se encuentra
facultada para hacer uso de los derechos que se derivan de la
servidumbre que por este acto se constituye, motivo por el cual y
mientras se transfiere la titularidad de este derecho a la entidad
encargada de efectuar las labores de AOM, podrá directamente o por
intermedio de sus contratistas, construir vías de carácter transitorio en
el predio de EL PROPIETARIO y/o utilizar las existentes para llegar a
la zona de la servidumbre con el equipo necesario para el montaje y
mantenimiento de las instalaciones que integran el sistema de
conducción de energía eléctrica y telecomunicaciones, siendo
aplicable lo mencionado en el numeral Cuarto de la presente Escritura.
Estos accesos, de ser necesario, se pagarán por ISA en documento
separado, conforme al valor que para el efecto acordaren las partes.
PARÁGRAFO 1: En el evento de que Interconexión Eléctrica S.A.
E.S.P- ISA S.A. ESP, requiera construir nuevas vías, solicitará
permiso a EL PROPIETARIO y de común acuerdo se establecerá el

Papel notarial para uso exclusivo de copias de escrituras públicas, certificados y documentos del actuario notarial



Escritura pública

mejor trazado de la vía que no perjudique los intereses de las partes.

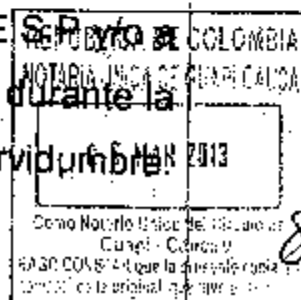
NOVENO: Que el precio de la servidumbre de TRANSMISION es de **NOVENTA Y SEIS MILLONES CINCUENTA Y OCHO MIL SEISCIENTOS SESENTA Y SEIS PESOS M/CTE (\$96.058.660)**

suma que incluye los valores correspondientes a todos los derechos adquiridos, construcciones, mejoras y perjuicios, valor que será cancelado así: i) La suma de **CUARENTA Y OCHO MILLONES VEINTINUEVE MIL TRESCIENTOS TREINTA PESOS M/TE (\$48.029.330)**

con el otorgamiento de la escritura pública de servidumbre y ii) El saldo restante al registro de la escritura, es decir la suma **CUARENTA Y OCHO MILLONES VEINTINUEVE MIL TRESCIENTOS TREINTA PESOS M/TE (\$48.029.330)**. **DÉCIMO:**

Que EL PROPIETARIO manifiesta de manera libre y voluntaria que a partir de la firma del presente documento permite el uso y disfrute de la faja objeto de la servidumbre para los fines pactados en su constitución, expresando que el inmueble se encuentra libre de toda clase de gravámenes; así mismo garantiza que saldrá al saneamiento del terreno sobre el cual constituye la presente servidumbre, en caso de evicción y en los demás eventos legales, garantizando el libre ejercicio de la servidumbre constituida, frente a perturbaciones o reclamaciones de terceros. **PARÁGRAFO:** ISA S.A. E.S.P y/o la Entidad que realice las labores de AOM a partir de la suscripción del presente documento se harán responsables por cualquier acción, delito, infracción, descuido, omisión de carácter legal, penal, laboral, ambiental y administrativa que sean imputables a ISA S.A. E.S.P y/o la Entidad que realice las labores de AOM y que se generen durante la construcción, uso y mantenimiento de la presente servidumbre.

LAZARO DOMINGUEZ
NOTARIO
NOTARIA UNICA
GUAR





República de Colombia



REPÚBLICA DE COLOMBIA
NOTARIA J. J. GARCÍA
8 MAR 2013
Como Notario del Circuito de
Jalisco - Jalisco
HAGO CONSTAR que la presente escritura es
válida y legal.

CAMPO RODAS
(E)
EL CÍRCULO DE
CAUCA



República de Colombia

Papel notarial para uso exclusivo de copias de escritura pública, certificaciones y documentos del archivo notarial



Ca007316185

DÉCIMO PRIMERO: Que el MINMINAS queda en libertad absoluta de ceder o traspasar los derechos de la servidumbre que se reconocen en la presente Escritura a cualquier persona natural o jurídica, sin que para ello requiera aprobación alguna por parte del PROPIETARIO.

DÉCIMO SEGUNDO: Presente OSCAR EDUARDO GARCIA VIDAL, identificado con cédula de ciudadanía N° 87.944.071 expedida en Tumaco, domiciliado en Tumaco, mayor de edad, domiciliado en Tumaco, en tránsito por éste municipio, quien obra en nombre y representación del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, Entidad con NIT 899.999.022-1, según consta en Poder General otorgado mediante documento privado conferido por Guillermo León Valencia Agudelo, identificado con cédula de ciudadanía No. 71.706.242, en su calidad de Apoderado del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, documento que se anexa a esta Escritura, y declaró: a) Que acepta la presente escritura y lo en ella estipulado contractualmente. b) Que adquiere a nombre del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, administrador de recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas – FAZNI, el derecho a las servidumbres sobre la faja de terreno descrita en este documento.

CONSTANCIA: Se advirtió a los intervinientes en esta Escritura sobre la obligación que tienen de efectuar lectura de la totalidad de su texto, con el objeto de verificar la exactitud de todos los datos en ella consignados, a fin de aclarar, modificar o corregir aquello a lo que haya lugar; la firma de la misma demuestra su aprobación total. En consecuencia, el notario no asume ninguna responsabilidad por errores o inexactitudes establecidas con posterioridad a la firma de los otorgantes y del notario. En tal caso se efectuarán las correcciones

LAZARO DE JESU
NOTA
NOTARIA UNICA
GUAPI

mediante el otorgamiento de una nueva escritura, suscrita por todos los que intervinieron en la inicial y sufragada por los mismos (Art. 35 decreto ley 960/70). **ADVERTIDOS** los otorgantes que deben presentar esta escritura para su registro, en la Oficina correspondiente, dentro del término de ley, contados a partir de la fecha de otorgamiento de este instrumento, cuyo incumplimiento causará intereses moratorios por mes o fracción de mes de retardo, de conformidad con la Instrucción Administrativa No. 01- 09 de Mayo 7 de 2001. **OTORGAMIENTO Y AUTORIZACIÓN:** Leyerón la presente escritura en todo su contenido y la aprobaron por estar de acuerdo con la misma. La firman delante de mí y en consecuencia la autorizo para todos los efectos legales. Doy Fe

Esta Escritura se extendió en las hojas de papel de Seguridad Notarial números Aa 002774066 Aa 002774067, Aa 002774068, Aa 002774069 Aa 002774070 suministradas por ésta Oficina.

PROTOCOLIZACIÓN DE DOCUMENTOS: Se protocolizan con éste instrumento los siguientes documentos: Matrícula inmobiliaria. Poder otorgado a **OSCAR EDUARDO GARCIA VIDAL**, Resolución 092 del 26/07/2012, fotocopia de cédulas.


EDGAR ALFREDO CAICEDO SINISTERRA

CC 10.386.299

REPRESENTANTE LEGAL

CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO

REPÚBLICA DE COLOMBIA	
NOTARIA UNICA DE GUAPI CAUCA	
05 MAR 2013	
Como Notario Único de la Oficina de Guapi - Cauca HAGO CONSTAR que he presenciado la otorgación de este instrumento	



República de Colombia



CAMPO RODAS
D (E)
EL CÍRCULO DE
CAUCA

REPÚBLICA DE COLOMBIA
NOTARIA ÚNICA DE GUAPI-CAUCA

06 MAR 2013

Como Notario Único del Circuito de
Guapi - Cauca
HAGO CONSTAR que la presente copia
tomada de la original que lleva a firma

Oscar Eduardo Garcia
OSCAR EDUARDO GARCIA VIDAL

CC

REPRESENTANTE POR PODER DEL MINISTERIO DE MINAS Y
ENERGÍA



ROCIO DEL SOCORRO GIRALDO MENDEZ
NOTARIA (E)

PRIMERA COPIA, CON
DESTINO AL INTERESADO

NOTARIO (E)
NOTARIA ÚNICA DEL CIRCULO DE
GUAPI-CAUCA

República de Colombia

1086431 FIELDS, JETUL

Modelo notarial para uso exclusivo de copias de certificaciones públicas, certificaciones y documentos del registro notarial



Ca007516109


MINMINAS
CONTRATO ESPECIAL No. 6 8 0 de 2017

PARTES: NACIÓN – MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA Y CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P. – CEDENAR S.A. E.S.P.

PLAZO: SEIS (6) AÑOS

VALOR: NO REQUIERE EROGACIÓN PRESUPUESTAL

Transferir por parte de la Nación – Ministerio de Minas y Energía a Centrales Eléctricas de Nariño – CEDENAR S.A. ESP, el uso y goce de los activos que componen LA INFRAESTRUCTURA de la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas".

Entre los suscritos BELLANIRIS ÁVILA BERMÚDEZ, identificada con la cédula de ciudadanía No. 56.074.876, expedida en San Juan del Cesar, actuando en su calidad de Secretaria General (E) del MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, designada para el ejercicio del cargo mediante Decreto 1548 del 19 de septiembre de 2017 y del cual tomó posesión mediante Acta 000042 del 25 de septiembre del mismo año, facultada para suscribir el presente contrato por Resolución 4 0285 del 27 de septiembre de 2015 y quien en adelante se denominará el MINISTERIO de una parte, y de la otra JORGE ALBEIRO CHINGUAL VARGAS, identificado con la cédula de ciudadanía 12.979.180 de Pasto, quien obra en nombre y representación legal de Centrales Eléctricas de Nariño S.A. ESP – CEDENAR S.A. ESP, en su calidad de Gerente, según consta en Acta de Junta Directiva N° 198-2017 del 13 de enero de 2017, sociedad por acciones, empresa de servicios públicos mixta, constituida mediante Escritura Pública No. 2059 del 9 de agosto de 1955, de la Notaría Quinta de Bogotá, inscrita en la Cámara de Comercio de Pasto el 9 de agosto de 1955, bajo el No. 0064 del Libro IX, con Matrícula Mercantil No. 000933-04, con domicilio principal en la ciudad de Pasto, con NIT No. 891.200.200-8, debidamente autorizado para la firma del presente Contrato tal, quien para los efectos del mismo se denominará el OPERADOR DE RED; se ha convenido celebrar el presente Contrato, previas las siguientes

CONSIDERACIONES:

- 1) Que el artículo 365 de la Constitución Política establece que los servicios públicos son inherentes a la finalidad social del Estado y es deber de éste asegurar su prestación eficiente a todos los habitantes del territorio nacional.
- 2) Que en los términos del literal f) del artículo 3 de la Ley 143 de 1994, le corresponde al Estado alcanzar una cobertura en los servicios de electricidad a las diferentes regiones y sectores del país, que garantice la satisfacción de las necesidades básicas de los usuarios de los estratos 1, 2 y 3 y los de menores recursos del área rural, a través de los diversos agentes públicos y/o privados que presten el servicio.
- 3) Que de conformidad con el literal a) del artículo 4 de la Ley 143 de 1994, corresponde al Estado en relación con el servicio de electricidad, como objetivo en el cumplimiento de sus funciones, entre otras, abastecer la demanda de electricidad de la comunidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país.
- 4) Que de conformidad con lo dispuesto por el numeral 3° del artículo 2° de la Ley 80

Página 1 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. 6 8 0 de 2017

de 1993, se denominan servicios públicos:

"Los que están destinados a satisfacer necesidades colectivas en forma general, permanente y continua, bajo la dirección, regulación y control del Estado, así como aquéllos mediante los cuales el Estado busca preservar el orden y asegurar el cumplimiento de sus fines."

- 5) Que por su parte el numeral 14.20 del artículo 14 de la Ley de Servicios Públicos Domiciliarios, indica que son servicios públicos *"todos los servicios y actividades complementarias a los que se aplica esta ley"*. En el numeral 14.25 del artículo 14, ibidem, se señala:

"Servicio público domiciliario de energía eléctrica. Es el transporte de energía eléctrica desde las redes regionales de transmisión hasta el domicilio del usuario final, incluida su conexión y medición. También se aplicará esta Ley a las actividades complementarias de generación, de comercialización, de transformación, interconexión y transmisión"

- 6) Que el artículo 39 de la Ley 142 de 1994 autorizó, entre otros, la celebración de los Contratos Especiales para la gestión de los servicios públicos, indicando en el Numeral 39.3 *"Contratos de las entidades oficiales para transferir la propiedad o el uso y goce de los bienes que destina especialmente a prestar los servicios públicos... o para pagar con acciones de empresas los bienes o servicios que reciban"*. (Subrayado y negrilla nuestra)

- 7) Que el artículo 4 de la Ley 689 de 2001 que modificó el parágrafo del artículo 39 de la Ley 142 de 1994 dispuso:

"Salvo los contratos de que tratan el parágrafo del artículo 39 y el numeral 39.1 de la presente ley, todos aquellos a los que se refiere este artículo se regirán por el derecho privado"

- 8) Que la sala de Consulta y Servicio Civil del Consejo de Estado mediante concepto N° 1815, radicado 11001-03-06-000-2007-00020-00, Consejero Ponente Enrique José Arboleda Perdomo, respecto de la definición de entidades oficiales, indicó: *"...La Sala ha constatado que no existe una definición legal, y que por lo general tal locución es utilizada por el legislador para dar a entender cualquier organismo o entidad que cumpla alguna función pública, de manera que englobaría las tres ramas del poder, los órganos autónomos o independientes de origen constitucional..."*

- 9) Que el MINISTERIO suscribió el 13 de octubre de 2009 con Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. – ISA - el Contrato Interadministrativo GSA 57-2009-ISA 4000763, cuyo objeto es la asistencia técnica por parte de ISA, para la administración general y ejecución de los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas – FAZNI -, asignados a la construcción del proyecto BFAZNI 104 *"Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas"*, el cual fue objeto de diferentes prórrogas y adiciones de recursos.

- 10) Que de acuerdo con el primer inciso del Artículo 11, *"Ejecución de los Recursos y Propiedad de los Activos"* del Decreto 1124 de 2008 *"(...) las inversiones con recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la energización de las Zonas No"*

Página 2 de 16





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. 680 de 2017

Interconectadas -FAZNI-, en los planes, programas y proyectos tendrán como titular a la Nación - Ministerio de Minas y Energía en proporción a su aporte"

- 11) Que el MINISTERIO debe garantizar el uso y la sostenibilidad de la infraestructura construida de su titularidad, para la prestación del servicio domiciliario de energía eléctrica a los usuarios beneficiados, de manera directa o a través de un tercero
- 12) Que con el fin de adelantar las labores de Administración, Energización, Puesta en Servicio, Operación y Mantenimiento de la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas" es necesario que el MINISTERIO designe un agente distribuidor de energía al cual se le pueda realizar la entrega de los activos de modo que se asegure una prestación del servicio sostenible y continua.
- 13) Que es necesario garantizar al Mercado de Energía Mayorista el pago de la energía consumida, así como al Operador la recuperación de los costos en que incurre por las actividades de administración, operación y mantenimiento de los activos.
- 14) Que en desarrollo de la actividad regulatoria, mediante Resolución 097 de 2008, la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento de los cargos por uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local, para lo cual adoptó las siguientes definiciones:

Activos no eléctricos. Son aquellos activos que no hacen parte de la infraestructura de transporte de energía eléctrica de los OR, pero que son requeridos para cumplir con su objeto social. Hacen parte de estos activos, entre otros, los siguientes: edificios (sedes administrativas, bodegas, talleres, etc.) maquinaria y equipos (grúas, vehículos, herramientas, etc.) equipos de Cómputo y equipos de Comunicaciones.

AOM. Valor de los gastos de administración, operación y mantenimiento correspondientes a la actividad de distribución de energía eléctrica en los STR y SDL, incluyendo los activos de Nivel de Tensión 1.

Cargos por Uso del OR. Son los cargos, expresados en \$/kWh acumulados para cada Nivel de Tensión, que remuneran a un OR los Activos de Uso de los SDL y STR. Para los Niveles de Tensión 1, 2 y 3 son cargos máximos.

Operador de Red de STR y SDL (OR). Persona encargada de la planeación de la expansión, las inversiones, la operación y el mantenimiento de todo o parte de un STR o SDL, incluidas sus conexiones al STN. Los activos pueden ser de su propiedad o de terceros. Para todos los propósitos son las empresas que tienen Cargos por Uso de los STR o SDL aprobados por la CREG. El OR siempre debe ser una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios. La unidad mínima de un SDL para que un OR solicite Cargos de Uso corresponde a un Municipio.

Sistema de Distribución Local (SDL). Sistema de transporte de energía eléctrica compuesto por el conjunto de líneas y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 dedicados a la prestación del servicio en un Mercado de Comercialización.

Página 3 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

6 8 0
CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

Sistema de Transmisión Regional (STR). Sistema de transporte de energía eléctrica compuesto por los Activos de Conexión del OR al STN y el conjunto de líneas, equipos y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan en el Nivel de Tensión 4. Los STR pueden estar conformados por los activos de uno o más Operadores de Red

- 15) Que la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía recomendó mediante memorando interno 2017061572 del 18 de agosto de 2017, complementado con radicado 2017088028 del 26 de diciembre de 2017, designar a CEDENAR como OPERADOR DE RED de la Infraestructura construida, para lo cual expone, entre otras, las siguientes argumentaciones:

"Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P. - CEDENAR, en su calidad de Empresa de Servicios Públicos mixta, se rige por los parámetros de la Ley de Servicios Públicos Domiciliarios (Ley 142 de 1994) de mayoría accionaria de la Nación - Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas - IPSE, cuenta con la capacidad técnica, operativa y financiera para asumir la actividad de distribución de energía eléctrica y con la experiencia necesaria en el manejo de activos de titularidad del MINISTERIO, lo que le permite adelantar la Administración, Operación y Mantenimiento - AOM de la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca - Nariño y Subestaciones Asociadas". Una vez sea energizada la línea será el prestador del Servicio de Energía Eléctrica."

- 16) Que la Nación reconoce a algunas de sus empresas, como Estratégicas y de Interés Social, bajo el marco del Estado Social de Derecho, con el fin de atender distorsiones del mercado, para lo cual el Estado debe establecer políticas socioeconómicas para el cumplimiento de tal fin. Lo anterior, en concordancia con lo normado en el inciso 2, artículo 334 de la Constitución Política, según el cual "El Estado, de manera especial, intervendrá para dar pleno empleo a los recursos humanos y asegurar, de manera progresiva, que todas las personas, en particular las de menores ingresos, tengan acceso efectivo al conjunto de los bienes y servicios básicos. También para promover la productividad y competitividad y el desarrollo armónico de las regiones".
- 17) Que en desarrollo del anterior mandato constitucional, el artículo 2 de Ley 142 de 1994, dispone que el Estado intervendrá en los servicios públicos para garantizar la calidad del bien objeto del servicio público y asegurar la cobertura mediante sistemas que compensen la capacidad de pago de los usuarios.
- 18) Que teniendo en cuenta el marco constitucional y legal citado en precedencia y las consideraciones emitidas por el Director de Energía Eléctrica mediante memorando con radicado MME No. 2017089232 del 29 de diciembre de 2017 se hace necesario consignar en el presente contrato y para los efectos del mismo, la posibilidad de que algunos indicadores de gestión que se alcancen por parte del Operador de Red en la zona de influencia de la línea de interconexión Cauca Nariño, cuyo uso y goce se transfiere por este documento, no cumplan los estándares establecidos en la regulación vigente sin que esto constituya un indicativo de deficiencia empresarial.
- 19) Que el artículo 39 de la Ley 143 de 1994 estableció que: " los cargos asociados

Página 4 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

6 8 0
CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

con el acceso y uso de las redes del SIN, consultarán criterios de viabilidad financiera, de tal forma que tengan en cuenta los costos de inversión en las redes, el costo de oportunidad de capital, y los costos de administración, operación, mantenimiento y desarrollo sostenible", lo cual fue considerado en la Resolución CREG 097 de 2008 para establecer los cargos de uso del STR y SDL así como los indicadores de calidad para la prestación del servicio.

- 20) Que considerando lo anterior y en virtud de las consideraciones emitidas por el Director de Energía Eléctrica mediante memorando con radicado MME No. 2017089232 del 29 de diciembre de 2017, el **MINISTERIO** debe prever un mecanismo especial para cubrir los déficits de costos de administración, operación y mantenimiento – AOM en que se puede incurrir por la utilización de LA **INFRAESTRUCTURA** por parte del **OPERADOR DE RED**, teniendo en cuenta que la metodología CREG de remuneración de dichas actividades se basa en costos históricos, por lo que la nueva infraestructura construida, objeto del presente Contrato, al estar localizada en zonas alejadas y de muy difícil acceso, con creciente vegetación y especialmente lluvias e inundaciones constantes, conllevan a una elevación de dichos costos por encima de los promedios históricos que puede presentar el **OPERADOR DE RED**, unido a las dificultades para lograr los estándares de calidad establecidos en la Resolución CREG 097 de 2008. Lo anterior en armonía con el principio de Suficiencia Financiera del Artículo 87.4 de la Ley 142 de 1994.
- 21) Que la Oficina Asesora Jurídica del **MINISTERIO**, mediante concepto remitido a Secretaría General de este Ministerio bajo radicado 2017065519 del 03 de octubre de 2017, consideró viable la entrega de los activos a una Empresa de Servicios Públicos, teniendo en cuenta las siguientes razones:
- 1) El artículo 39 de la Ley 142 de 1994 establece que para la gestión de los servicios públicos, se autoriza celebrar, entre otros, los contratos especiales mediante los cuales las entidades oficiales, dentro de las cuales se encuentra incluido el **MINISTERIO**, transfieran la propiedad o el uso y goce de bienes que se destinan para prestar los servicios públicos.
 - 2) Estos contratos especiales, que se rigen por el derecho privado, por así disponerlo el artículo 4 de la Ley 689 de 2001, son el mecanismo jurídico más óptimo para entregar al Operador que se designe, tanto las redes como las subestaciones.
- 22) Que la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas" se constituye en una extensión del Sistema Interconectado Nacional desde la Subestación San Bernardino (Popayán) hasta la Subestación Güapi y líneas y subestaciones asociadas, lo que hace consecuente que el **OPERADOR DE RED** asuma la operación de la misma.
- 23) Que en virtud del principio de la autonomía de la voluntad, las partes de común acuerdo proceden a celebrar el presente contrato.

Que con fundamento en lo anterior, las partes acuerdan que el Contrato Especial se registrará por las siguientes

CLÁUSULAS:

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
www.minminas.gov.co

Página 5 de 16





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. **6 8 0** de 2017

PRIMERA - OBJETO: Transferir por parte del MINISTERIO al OPERADOR DE RED, el uso y goce de los activos que conforman la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca - Nariño y Subestaciones Asociadas", que en adelante se llamarán "LA INFRAESTRUCTURA", relacionados en el Acta de Entrega que se suscribió entre Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. - ISA (constructor del proyecto), el MINISTERIO (aportante de los recursos) y el OPERADOR DE RED, la cual una vez suscrita formará parte integral del presente Contrato como Anexo 2, para la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica.

SEGUNDA: ALCANCE DEL OBJETO: EL MINISTERIO en su calidad de propietario de los activos objeto de este contrato, delegará en forma expresa a Interconexión Eléctrica S.A. ESP - ISA, en su condición de constructor del proyecto, para que haga entrega detallada de la infraestructura al OPERADOR DE RED.

TERCERA - VALOR DE LOS BIENES: Para efectos de asignar un valor a los activos objeto del presente contrato, se estiman las siguientes sumas:

a) **Para aseguramiento:** Con el fin de contratar las correspondientes garantías se tendrá en cuenta la suma de Ciento Cuarenta y Cinco Mil Quinientos Sesenta y Un Millones Ciento Noventa Y Nueve Mil Trescientos Doce Pesos M/Cte (\$145.561.199.312), que corresponde al valor asignado por ISA en su calidad de constructor del proyecto, a los activos que conforman LA INFRAESTRUCTURA, los cuales se encuentran incluidos en el Inventario que como Anexo 1 forma parte integral del presente Contrato.

b) **Para Cargos por Uso:** Corresponderá al valor que reconozca la CREG para remuneración de las inversiones y de los gastos de administración, operación y mantenimiento en el ajuste de los cargos por uso del OPERADOR DE RED por efecto de LA INFRAESTRUCTURA.

CUARTA - PLAZO: El presente Contrato se suscribe por un término de seis (6) años contados a partir de la firma del mismo, el cual podrá ser prorrogado de común acuerdo entre las Partes.

QUINTA - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL MINISTERIO:

- 1) Conservar sobre los bienes objeto del presente Contrato los derechos inherentes al dominio, salvo el uso y goce de los mismos y, en consecuencia, pagar los impuestos que corresponda a los bienes transferidos.
- 2) Recibir los bienes objeto del presente Contrato al presentarse alguna de las circunstancias a que hace referencia la Cláusula VIGESIMA TERCERA y suscribir el acta respectiva.
- 3) Gestionar la entrega oportuna de los inventarios de LA INFRAESTRUCTURA al OPERADOR DE RED para que este pueda fundamentar el estudio de los cargos por uso a ajustar por parte de la CREG, derivados de LA INFRAESTRUCTURA.
- 4) Informar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y a cada uno de los prestadores del servicio de las localidades beneficiadas con LA INFRAESTRUCTURA, sobre la suscripción del presente Contrato con el fin de que se tomen las medidas correspondientes por parte de tales prestadores para que cumplan con las obligaciones propias del Sistema Interconectado Nacional - SIN

Página 6 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. 680 de 2017

en cuanto a compras de energía, garantías, pago de cargos por uso, pago de Restricciones, registro de fronteras comerciales y en general todas aquellas disposiciones regulatorias que diferencian la prestación del servicio en Zonas No Interconectadas de las del Sistema Interconectado Nacional.

- 5) Evaluar los informes mensuales y anuales de administración y ejecución de los recursos del Déficit de Mantenimiento y de Reposición, establecido en la Cláusula DÉCIMA TERCERA.
- 6) Aprobar o presentar los comentarios, respecto del cumplimiento de las pólizas y garantías exigidas al OPERADOR DE RED mediante el presente contrato, teniendo en cuenta los plazos fijados para ello.
- 7) Informar al OPERADOR DE RED, el número y beneficiario de las cuentas para la consignación de los rendimientos financieros y del saldo final de los recursos de Déficit de Mantenimiento y de Reposición, con 1 mes de anticipación a la primera consignación en el caso de rendimientos y 1 mes de anterioridad a la terminación del contrato en el caso del saldo final.
- 8) Entregar al OPERADOR DE RED, el estudio llevado a cabo para la construcción del proyecto con sus respectivas evaluaciones económicas, incluyendo la Carta de Aprobación del proyecto suscrita por la UPME.
- 9) Entregar al OPERADOR DE RED, todos los documentos concernientes a la negociación que debió surtir para la conexión del proyecto al OPERADOR DE RED del Cauca y la conexión al STN en la Subestación San Bernardino (Cauca).
- 10) Durante el periodo de tiempo que transcurra entre la entrada en operación de la línea, la comercialización del servicio de energía y la aprobación y giro efectivo de los cargos por inversión aprobados por la CREG, reconocer al OPERADOR DE RED los recursos invertidos y en caso que éste requiera un crédito bancario en relación con LA INFRAESTRUCTURA, reconocer el servicio de la deuda (intereses más capital) liquidados por el sector bancario, al momento de la devolución al OPERADOR DE RED por parte de los recursos de déficit de mantenimiento y reposición.
- 11) Hacer entrega al Operador de Red del Plan de Manejo Ambiental de la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca - Nariño y Subestaciones Asociadas" así como de todos los compromisos y obligaciones que se hayan adquirido en el desarrollo del proyecto y que fueran actualmente exigibles.
- 12) Todas aquellas señaladas en otras cláusulas del presente Contrato

SEXTA - DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL OPERADOR DE RED: En desarrollo de este Contrato y por razón del uso de los bienes entregados, el OPERADOR DE RED, además de otras obligaciones establecidas en la regulación aplicable a la prestación del servicio público de energía eléctrica, se compromete a:

- 1) Administrar, operar y mantener los bienes recibidos y relacionados en el Acta de Entrega del Anexo No. 2, el cual hace parte integral de este Contrato, para prestar el servicio público domiciliario de energía eléctrica.





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. 680 de 2017

- 2) Presentar ante la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME los activos cuyo uso y goce se transfiere por este documento y la solicitud de aprobación de las Unidades Constructivas Especiales, en el nivel de tensión 4, para posteriormente adelantar ante la CREG las gestiones tendientes a la aprobación del Ingreso Regulado de los Cargos por uso del STR.
- 3) Llevar a cabo el inventario físico del nivel de tensión 2 y la muestra de activos del nivel de tensión 1 para posteriormente adelantar ante la CREG las gestiones tendientes a la aprobación de los cargos por los activos de distribución cuyo uso y goce se transfiere por este documento, a fin de obtener el reconocimiento de las Unidades Constructivas y/o Unidades Constructivas Especiales que le permitan recuperar los costos de AOM.
- 4) Adelantar ante la CREG las gestiones tendientes a la aprobación de los cargos por los activos de distribución del STR cuyo uso y goce se transfiere por este documento, a fin de obtener el reconocimiento de las Unidades Constructivas y/o Unidades Constructivas Especiales que le permitan recuperar los costos de AOM, así como la remuneración temporal del MINISTERIO por la inversión en LA INFRAESTRUCTURA entregada.
- 5) Registrar con la debida anterioridad al inicio de la operación comercial, la Frontera Comercial en el Punto de Conexión de LA INFRAESTRUCTURA al Sistema Interconectado Nacional, dando cumplimiento a la normatividad CREG vigente al respecto.
- 6) Informar a los actuales prestadores del servicio en las Zonas No Interconectadas beneficiadas con LA INFRAESTRUCTURA, de las opciones que se presentan para la prestación del servicio mediante el uso del Sistema Interconectado Nacional - SIN, de acuerdo con lo establecido en el Artículo 44 "Periodo de Transición cuando se realice Interconexión al SIN" de la Resolución CREG 091 de 2007.
- 7) Acompañar el registro de cada una de las Fronteras Comerciales de los comercializadores actualmente establecidos en las Zonas No Interconectadas beneficiadas con LA INFRAESTRUCTURA, en los puntos de conexión a LA INFRAESTRUCTURA de los sistemas de distribución locales de cada una de estas empresas. Lo anterior dado el caso que los prestadores del servicio en las Zonas No Interconectadas beneficiadas con LA INFRAESTRUCTURA, se acojan a la opción 2 del Artículo 44 de la Resolución CREG 091 de 2007, y con el fin de dar cumplimiento al Parágrafo del mismo.
- 8) Conservar los bienes entregados y responder por cualquier deterioro que no provenga de la naturaleza o del normal uso del bien, así como por el uso indebido de los mismos por parte de terceros, cuyos costos y gastos serán a cargo del AOM.
- 9) Ejecutar el Plan de Manejo Ambiental y/o aquellas obligaciones ambientales que surjan con posterioridad a la firma del presente Contrato como parte del AOM, así como de aquellas que se hubieren contraído durante la ejecución del proyecto "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas" y que fueren actualmente exigibles.
- 10) Pagar con cargo al AOM todas las actividades inherentes a la operación, administración y mantenimiento de la "Línea de interconexión eléctrica a 115 kV

Página 8 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

6 8 0

CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas”, tales como contribuciones CREG y SSPD en caso de que se ocasionen, ICA, GMF y en general todas aquellas responsabilidades que surjan del AOM, con cargo a los “Recursos de Déficit de Mantenimiento y de Reposición”.

- 11) Constituir un Encargo Fiduciario en un plazo máximo de quince (15) días hábiles contados a partir de la fecha de inicio del presente Contrato, para la administración y ejecución de los recursos de “Déficit de Mantenimiento y de Reposición”, que incluya las condiciones de fondeo, administración y pago y de presentación de los informes correspondientes, de acuerdo con lo establecido en las Cláusulas DÉCIMA TERCERA y DÉCIMA CUARTA del presente Contrato.
- 12) Informar al MINISTERIO de las reposiciones efectuadas para efectos de activar y/o dar de baja de los inventarios del MINISTERIO, la parte de LA INFRAESTRUCTURA de su titularidad que deja de ser utilizada.
- 13) Sustituir, en caso de que así se requiera, al (los) comercializador(es) que actualmente presta(n) el servicio en las Zonas No Interconectadas que se benefician con LA INFRAESTRUCTURA, por un periodo de adaptación en el que se busque, en caso de ser necesario, estructurar planes de gestión para que tales comercializadores adopten y adecuen sus procesos con el fin de que continúen prestando el servicio.

SÉPTIMA - GARANTÍAS: El OPERADOR DE RED deberá asegurar con cargo a los recursos de “Déficit de Mantenimiento y de Reposición”, aquellos activos aportados que sean susceptibles de ello, con las siguientes pólizas:

- a) Todo riesgo y daño material hasta por el ciento por ciento (100%) del valor a que hace referencia la CLÁUSULA TERCERA, Literal a) del presente Contrato Especial y por el término del mismo, más cuatro (4) meses, en la cual el OPERADOR DE RED y el MINISTERIO serán los asegurados y beneficiarios.
- b) Responsabilidad Civil Extracontractual en la que el MINISTERIO y el OPERADOR DE RED serán los asegurados y como beneficiarios los terceros afectados, por una suma equivalente al diez (10%) por ciento del valor mencionado en el literal a) de la Cláusula TERCERA del presente Contrato Especial y por un término igual a la duración del contrato y tres (3) años más, que cubrirá los siguientes amparos:
 - Daños en bienes a terceros ocasionados por actos u omisiones derivados de las actividades inherentes al objeto del Contrato.
 - Muerte y/o lesiones del personal empleado o contratado por el OPERADOR DE RED y terceros en general.
- c) Buen manejo y correcta inversión de los recursos de Déficit de Mantenimiento y de Reposición, por el veinte por ciento (20%) del valor de los recursos que se encuentren disponibles en el Encargo Fiduciario al inicio de un periodo y que se estimarán cada seis (6), que ampare los riesgos derivados de la indebida aprobación de uso, por parte de las personas por él autorizadas. En dicha garantía debe figurar como Tomador: el OPERADOR DE RED; como Asegurado y Beneficiario: La Nación - Ministerio de Minas y Energía. Esta póliza deberá ser prorrogada cada seis (6) meses durante la vigencia del contrato y seis (6) meses a la terminación del mismo.

Página 9 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

680

CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

Parágrafo 1°: El OPERADOR DE RED podrá, como resultado de un estudio técnico que determine que es más conveniente la cobertura con reservas públicas que con seguros comerciales, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 52 de la Ley 1815 de 2016, constituir, mediante patrimonio autónomo, el fondo de que trata el artículo 107 de la Ley 42 de 1993, para amparar los bienes objeto del presente contrato. El uso de dicho Fondo para atender siniestros no desvirtúa la titularidad de los activos en cabeza del MINISTERIO.

Parágrafo 2°: El OPERADOR DE RED deberá presentar dichas garantías en un plazo que no superará los diez (10) días calendario, después de la fecha de inicio del presente Contrato, para ser revisadas por la Oficina Asesora Jurídica del MINISTERIO quien las aprobará o devolverá, según el caso. Para ello deberán efectuarse los ajustes que sean requeridos para la aprobación.

OCTAVA - ENTREGA DE LOS BIENES: Los bienes objeto de este Contrato son los descritos y relacionados en el Inventario que como Anexo 1 forma parte del presente Contrato, los cuales se entienden entregados al OPERADOR DE RED y aceptados por él con la firma del acta de entrega que hace parte integral de este documento como Anexo 2.

NOVENA - DESTINACIÓN Y USO AUTORIZADO: el OPERADOR DE RED se obliga a destinar los bienes objeto del presente Contrato, en la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica.

Parágrafo: Si se comprobare uso distinto por parte del OPERADOR DE RED, el MINISTERIO podrá exigir la reparación de todo perjuicio y la restitución inmediata del activo.

DÉCIMA - PROHIBICIÓN DE RETENER LOS ACTIVOS: El OPERADOR DE RED no podrá retener los activos a ningún título debiendo devolverlos a la terminación del plazo del presente Contrato, salvo aquellos que fueron resultado de reposición, así como las mejoras ejecutadas con recursos del OPERADOR DE RED.

DÉCIMA PRIMERA - SUPERVISIÓN: La supervisión del presente Contrato estará a cargo del Director de Energía Eléctrica del MINISTERIO o la persona que éste designe por escrito, de conformidad con lo señalado en el Manual de Contratación vigente que tenga establecido el Ministerio para tal fin.

DÉCIMA SEGUNDA - REMUNERACIÓN POR LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO: la remuneración del OPERADOR DE RED para cubrir los gastos por las actividades de administración, operación y mantenimiento – AOM y demás costos derivados de la prestación del servicio, diferentes al reconocimiento por la inversión de LA INFRAESTRUCTURA, se realizará a partir de los ingresos percibidos con el subcomponente tarifario AOM de costos de terrenos y de costos de activos no eléctricos que son remunerados mediante los cargos por uso derivados de la declaración de los activos que hacen parte de LA INFRAESTRUCTURA. Lo anterior con fundamento en lo dispuesto en las normas regulatorias pertinentes expedidas por la CREG, en especial las establecidas en el Capítulo 3 “Cálculo de cargos por nivel de tensión” de la Resolución CREG 097 de 2008 y aquellas que la subroguen, modifiquen, aclaren o complementen.

Parágrafo 1°: El OPERADOR DE RED deberá desarrollar la debida diligencia necesaria para solicitar la revisión de los costos actuales del nivel de tensión 4 y los

Página 10 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co



[Handwritten signature]



MINMINAS

6 8 0
CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

cargos por uso actuales de los niveles de tensión 3 y 2 de su Sistema de Distribución Local, de acuerdo con lo establecido en el Capítulo 4. "Actualización por la Puesta en Servicio de Nuevos Activos" de la Resolución CREG 097 de 2008, o aquella que la modifique o sustituya. Para ello deberá tener en cuenta la configuración de unidades constructivas especiales, en el caso que así se requiera, para remunerar eficientemente los montos de inversión de LA INFRAESTRUCTURA.

Parágrafo 2°: Para efectos de la solicitud de costos anuales y cargos por uso que debe ser presentada por parte del **OPERADOR DE RED** a la CREG por LA INFRAESTRUCTURA, el factor a reportar RPP_i de cada unidad constructiva i , será igual a cero en cada uno de los conceptos establecidos para tal factor, por lo cual el **OPERADOR DE RED** deberá remunerar al **MINISTERIO** el uso de LA INFRAESTRUCTURA.

El **OPERADOR DE RED** tomará las medidas necesarias para que, mediante solicitud de revisión tarifaria a presentar a la CREG, a partir del sexto año contractual, el factor RPP_i de cada unidad constructiva i de titularidad del **MINISTERIO** pase a ser considerado igual a 1, descontando las reposiciones de las unidades constructivas que hayan sido pagadas con recursos propios del **OPERADOR DE RED**. Lo anterior para efecto de que la inversión de titularidad del **MINISTERIO** no sea incluida en las tarifas a los usuarios a partir del sexto año del presente Contrato.

Parágrafo 3°: Los ingresos del **MINISTERIO** como titular de los activos de LA INFRAESTRUCTURA, provenientes de la remuneración tarifaria por la inversión, harán parte de los Recursos para Déficit de Mantenimiento y de Reposición.

DÉCIMA TERCERA – RECURSOS PARA DÉFICIT DE MANTENIMIENTO Y DE REPOSICIÓN: Los recursos que se reciban por concepto de déficit de mantenimiento y de reposición se manejarán a través de un Encargo Fiduciario que se alimentará de los ingresos obtenidos por la remuneración de la titularidad del **MINISTERIO** sobre los activos de LA INFRAESTRUCTURA, de la que se hace mención en el Parágrafo 3° de la Cláusula DÉCIMA SEGUNDA del presente contrato y que tendrá como único objetivo financiar:

1. Los gastos reales anuales de AOM que se encuentren debidamente soportados en certificación expedida por el Revisor Fiscal, incurridos por la operación de LA INFRAESTRUCTURA, que sean superiores a los ingresos tarifarios percibidos por el subcomponente tarifario de AOM, en los primeros seis años de prestación del servicio por parte del **OPERADOR DE RED**. En este caso se incluyen:
 - i.) Aquellos gastos de AOM en que haya incurrido a partir del inicio de la prestación del servicio el **OPERADOR DE RED**, y que no hayan sido remunerados oportunamente por los cargos tarifarios declarados por la CREG para LA INFRAESTRUCTURA

Para ello se deberá tener en cuenta, hasta que se ajusten los cargos por uso solicitados por el **OPERADOR DE RED**, los ingresos totales por AOM e inversión que éste percibirá en el componente de distribución, proveniente de los pagos a que se obligan los comercializadores actuales de las localidades beneficiadas y del Área de Distribución Occidente – ADD Occidente, con LA INFRAESTRUCTURA en las Zonas No Interconectadas, una vez se encuentren sujetas a las normas del Sistema Interconectado Nacional. Es decir, que se deberán tener en cuenta los

Página 11 de 15

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
www.minminas.gov.co





MINMINAS

6 8 0
CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

ingresos que como distribuidor facturará el **OPERADOR DE RED** con base en los cargos actualmente aprobados por la energía que transportará en LA INFRAESTRUCTURA para atender la demanda inmediata de energía de los beneficiarios de la misma.

- ii.) Aquellos gastos reales que hayan sido superiores a la remuneración tarifaria recibida por el AOM de LA INFRAESTRUCTURA.
- iii.) Todos los costos y gastos en que se incurra por el desarrollo del Plan de Manejo Ambiental de la *"Línea de interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca - Nariño y Subestaciones Asociadas"* así como de todos los compromisos y obligaciones que se hayan adquirido en el desarrollo del proyecto y que fueran actualmente exigibles.

Para efectos de determinar qué gastos hacen parte del subcomponente de AOM, se deberán tener en cuenta las cuentas PUC o las equivalentes en NIIF, sobre las que la CREG haya reconocido como gastos de AOM, para efectos de lo establecido en la Resolución CREG 097 de 2008 o aquellas que la modifiquen o sustituyan.

Del mismo modo, el **MINISTERIO** podrá verificar mediante mecanismos de comparación de mercado, que los gastos reales que presente el **OPERADOR DE RED** no correspondan a valores superiores a los que se obtendrían en el mercado en forma eficiente, reconociendo las dificultades que se pueden presentar por los problemas de acceso a LA INFRAESTRUCTURA, de disponibilidad de mano de obra, y en general, de las circunstancias que dificultan las actividades de AOM, evento en el cual se deberán presentar las justificaciones objetivas correspondientes.

2. Las reposiciones necesarias que se requieran realizar a LA INFRAESTRUCTURA de titularidad del **MINISTERIO**. Para efectos de determinar las reposiciones y diferenciar correctamente las realizadas con los gastos de mantenimiento del subcomponente de AOM, se deberá tener en cuenta los conceptos que al respecto de dicha diferenciación ha realizado la CREG.
 La reposición de activos de LA INFRAESTRUCTURA podrá hacerse con cargo a los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición, o con cargo a recursos propios del **OPERADOR DE RED**, en caso de que así éste lo decida. En todo caso, con el fin de asegurar que LA INFRAESTRUCTURA se recupere en el menor tiempo posible y mantener la continuidad en la prestación del servicio, y a falta de que el **OPERADOR DE RED** decida usar sus recursos propios, es su obligación hacer uso de los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición para reponer de la manera más inmediata posible LA INFRAESTRUCTURA o parte de ella, lo cual procede únicamente en el evento de que la reposición no haya sido provocada por causa imputable al **OPERADOR DE RED**.

Si la reposición se realiza con recursos propios del **OPERADOR DE RED**, a partir de la entrada en operación comercial del nuevo activo, la parte de la remuneración por la inversión inicial en este activo, será dejada de abonar a los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición y pasará a ser de propiedad del **OPERADOR DE RED**. En este caso, después de haber sido ajustado el factor RPP_i a 1 para la unidad constructiva repuesta, el **OPERADOR DE RED** tiene el derecho de solicitar revisión de los cargos por uso para que dicho factor sea ajustado a 0 para dicha unidad constructiva.

Página 12 de 16





MINMINAS

6 8 0

CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

Los rendimientos financieros que se generen con los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición, harán parte del mismo. A la terminación del presente Contrato, el saldo existente en recursos para déficit de mantenimiento y reposición será consignado de la manera que defina el **MINISTERIO**, la cual será informada al **OPERADOR DE RED** como mínimo un (1) mes antes de dicha terminación.

Parágrafo 1: INFORME MENSUAL. Sobre la administración y ejecución de los recursos para déficit de mantenimiento y reposición, el **OPERADOR DE RED** deberá, con la firma del representante legal, durante los primeros diez (10) días calendario del mes siguiente al mes correspondiente, presentar un informe de ejecución mensual a la Dirección de Energía Eléctrica del **MINISTERIO**, respaldado con la documentación de soporte del uso dado a los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición en ese mes de informe.

Parágrafo 2: INFORME ANUAL: En el primer trimestre de cada año calendario contado a partir de la fecha de firma del presente Contrato el **OPERADOR DE RED** deberá presentar a la Dirección de Energía Eléctrica del **MINISTERIO**, un informe con el balance de los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición para cubrir los gastos reales incurridos en las subactividades de AOM por la prestación del servicio con LA INFRAESTRUCTURA, que hayan sido superiores a los reconocidos por vía de los ingresos tarifarios, el cual suscribirán el Revisor Fiscal y el representante Legal del **OPERADOR DE RED**.

El informe de balance será anual e incluirá la compensación efectuada para cada trimestre deficitario cuya diferencia se compensará a los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición, con los saldos positivos del mes o los meses siguientes, provenientes de las tarifas para cubrir el AOM de LA INFRAESTRUCTURA. Así mismo, se deberá tener en cuenta en cada inicio de año, el saldo positivo o negativo que presente el **OPERADOR DE RED** en el mes de diciembre anterior, por lo que éste proveerá una forma para determinar estos ingresos mensuales provenientes por LA INFRAESTRUCTURA y los gastos mensuales derivados del AOM de la misma.

En caso de que se detecten inconsistencias, falta de información suficiente, balances incompletos, cubrimiento de déficits de gastos reales superiores a gastos eficientes de mercado y, en fin, cualquier anomalía que evidencie un uso de los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición en asuntos no contemplados para ello, así lo hará saber el **MINISTERIO** al **OPERADOR DE RED** para que subsane la inconsistencia de forma inmediata.

3. A cargo de los recursos para déficit de mantenimiento y de reposición, estarán los costos en que se incurra por la suscripción de las pólizas que se encuentran previstas en la CLÁUSULA SÉPTIMA de este contrato.

DÉCIMA CUARTA – ENCARGO FIDUCIARIO: El **OPERADOR DE RED** constituirá en un término máximo de quince (15) días, contados a partir de la suscripción del presente Contrato, un Encargo Fiduciario para la administración general de los ingresos percibidos por la remuneración tarifaria de las inversiones efectuadas en LA INFRAESTRUCTURA y de los rendimientos financieros que éstos generen. Previo a la suscripción del Encargo Fiduciario y dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes

Página 13 de 16



Handwritten signature and initials.



MINMINAS

6 8 0

CONTRATO ESPECIAL No. _____ de 2017

contados a partir de la suscripción del presente Contrato, el **OPERADOR DE RED** remitirá al **MINISTERIO** la minuta del contrato de encargo fiduciario con el fin de que el **MINISTERIO** efectúe las observaciones a que hubiere lugar, las cuales deberán ser tenidas en cuenta en la minuta final del contrato de Encargo Fiduciario que suscriba el **OPERADOR DE RED**. Copia del contrato suscrito deberá ser enviado al **MINISTERIO** dentro de los 5 días hábiles siguientes a su suscripción.

PARÁGRAFO 1: El **OPERADOR DE RED** deberá solicitar aprobación previa y escrita del **MINISTERIO** para cualquier modificación al Contrato de Encargo Fiduciario.

El **OPERADOR DE RED** deberá entregar al Encargo Fiduciario, copia de todas las adiciones, prórrogas y/o modificaciones que se realicen al presente Contrato.

PARÁGRAFO 2: Todos los costos y gastos derivados que se causen en la constitución, ejecución y administración del Encargo Fiduciario, serán asumidos directamente por la Fiducia, como un costo de los recursos entregados en administración fiduciaria, previamente aprobados por el Ministerio.

DÉCIMA QUINTA – EXCLUSIÓN DE RELACIÓN LABORAL: El **OPERADOR DE RED** deja expresa constancia que ninguno de sus empleados, agentes, contratistas o dependientes adquieren por la celebración del presente contrato relación laboral alguna con el **MINISTERIO**, extendiéndose esta exclusión a las personas que en desarrollo del mismo lleguen a contratarse por cualquier causa.

DÉCIMA SEXTA - SUSPENSIÓN TEMPORAL DEL CONTRATO: Si hechos constitutivos de Fuerza Mayor o Caso Fortuito impiden la ejecución de las obligaciones emanadas del presente Contrato, las Partes convendrán si tales circunstancias suponen o no la suspensión del plazo del contrato, atendidas las condiciones fácticas y el grado de su importancia. En caso de desacuerdo sobre la necesidad o no de suspender el plazo para ejecutar el contrato, se acudirá a lo establecido en la cláusula DÉCIMA OCTAVA de solución de conflictos y conciliación prejudicial o a la jurisdicción competente.

La suspensión del Contrato se hará constar en acta suscrita por el **MINISTERIO** y el **OPERADOR DE RED** en la cual se indicarán los hechos que la motivan. Una vez cesen las causas de la suspensión se dejará constancia de este hecho y del reinicio del plazo contractual, en acta suscrita por el **MINISTERIO** y el **OPERADOR DE RED**.

DÉCIMA SÉPTIMA - FUERZA MAYOR O CASO FORTUITO: Los eventos de fuerza mayor o caso fortuito se entenderán en los términos de la definición contenida en el artículo 64 del Código Civil y la jurisprudencia colombiana. Dichas circunstancias deberán ser comunicadas por escrito por el **OPERADOR DE RED** al **MINISTERIO** a más tardar dentro de los diez (10) días hábiles siguientes a su ocurrencia con el fin de determinar el trámite contractual procedente. Si el aviso no se produjere dentro de los treinta (30) días calendario siguientes a la ocurrencia de tales circunstancias, no habrá lugar a suspensión o modificación contractual alguna.

DÉCIMA OCTAVA - SOLUCIÓN DE CONFLICTOS Y CONCILIACIÓN PREJUDICIAL: Para la solución de las controversias que surjan de este Contrato que sean susceptibles de transacción y conciliación, las partes intentarán en primer lugar el arreglo directo y de no llegarse a un acuerdo, aplicarán las disposiciones previstas en las Leyes 446 de 1998, 640 de 2001 y numeral primero artículo 161 de la Ley 1437 de 2011 sobre conciliación contencioso administrativa prejudicial, así como las normas

Página 14 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

6 8 0

CONTRATO ESPECIAL No. de 2017

que las reglamenten, subroguen modifiquen y/o adicionen.

DÉCIMA NOVENA - INDEMNIDAD: el OPERADOR DE RED se obliga a mantener indemne al MINISTERIO en un cien por ciento (100%) frente a la(s) acción(es), reclamaciones o demandas de cualquier naturaleza derivadas de daños o perjuicios causados a terceros, al MINISTERIO o cualquiera de sus empleados, contratistas, subcontratistas y que se deriven de las actuaciones del OPERADOR DE RED, sus contratistas o de las de sus subcontratistas o empleados y funcionarios en general, con ocasión del presente Contrato, no quedando exonerado de su eventual responsabilidad por demandas que puedan presentar los contratistas con ocasión de daños y perjuicios derivados de la operación de LA INFRAESTRUCTURA entregada, así como en los contratos que se celebren con el fin de desarrollar el objeto del presente Contrato. El MINISTERIO no se hará responsable directa ni indirectamente, contractual o extracontractualmente, de los eventuales daños y perjuicios que sufra(n) alguno(s) o terceras personas en general.

VIGÉSIMA - CESIÓN: De conformidad con lo señalado en el Parágrafo del artículo 39 de la Ley 142 de 1994, el presente Contrato no podrá ser transferido ni cedido, cualquiera que sea el título, en todo ni en parte por el OPERADOR DE RED a ninguna otra persona natural o jurídica sin el previo consentimiento expreso y escrito por parte del MINISTERIO.

VIGÉSIMA PRIMERA - INHABILIDADES E INCOMPATIBILIDADES: Las Partes manifiestan bajo la gravedad del juramento que no se hayan incurrido dentro de causal de inhabilidad e incompatibilidad de las que hace referencia la Ley 80 de 1993 y demás normas complementarias, que les impida, subsidiariamente, celebrar válidamente este Contrato.

VIGÉSIMA SEGUNDA - MODIFICACIONES: Toda modificación o enmienda total o parcial al presente Contrato deberá estar motivada, suscrita por Las Partes y constar por escrito.

VIGÉSIMA TERCERA - TERMINACIÓN: El presente Contrato se dará por terminado:

- a) Por mutuo acuerdo entre las Partes.
- b) Por presentarse el fenómeno jurídico de la Confusión.
- c) Por la Toma de Posesión a que hace referencia el artículo 58 y subsiguientes de la Ley 142 de 1994.
- d) Por darse a los Bienes de la Nación, uso diferente al autorizado.
- e) Cuando el MINISTERIO así lo estime conveniente, previa decisión motivada.

VIGÉSIMA CUARTA - NO EROGACIÓN PRESUPUESTAL: El presente Contrato no requiere erogación presupuestal. Por lo tanto la suma fijada en la Cláusula Tercera solo se utiliza para efecto de determinar y legalizar las garantías.

VIGÉSIMA QUINTA - LIQUIDACIÓN DEL CONTRATO: Una vez terminado el Contrato, este se liquidará dentro del término de seis (6) meses siguientes mediante la suscripción del Acta de Liquidación de común acuerdo por Las Partes.

En el evento en que no se logre un acuerdo entre las Partes, el MINISTERIO liquidará el presente Contrato de forma unilateral dentro de los cuatro (4) meses siguientes al vencimiento del término establecido para la liquidación de común acuerdo.

Página 15 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co





MINMINAS

CONTRATO ESPECIAL No. **6 8 0** de 2017

VIGÉSIMA SEXTA - DOCUMENTOS DEL CONTRATO: Forma parte integral del presente Contrato: Anexo No. 1: Inventario de activos, Anexo 2: Acta de Entrega que detalla el estado de los activos.

VIGÉSIMA SÉPTIMA - PUBLICACIÓN: De conformidad con lo dispuesto por el artículo 2.2.1.1.1.7.1 del Decreto 1082 de 2015 y el artículo 223 del Decreto 019 de 2012, el presente Contrato solo se publicará en el Sistema Electrónico para la Contratación Pública – SECOP.

VIGÉSIMA OCTAVA – PERFECCIONAMIENTO Y EJECUCIÓN: El presente contrato se perfecciona con la firma de las partes y para el inicio de ejecución requiere de la aprobación de las garantías por parte del MINISTERIO.

Para constancia se firma en Bogotá a los **29 DIC 2017**

B. P. P. T. A.
BELLANIRIS ÁVILA BERMÚDEZ
 Secretaria General (E)
 Ministerio de Minas y Energía

[Firma]
JORGE ALBEIRO CHINGUAL VARGAS
 Gerente
 CEDENAR S.A. E.S.P.

Elaboró: *[Firma]* Belfredí Prieto/ Coordinador Grupo Energía OAJ
 Revisó: *[Firma]* Alonso Cardona/ Asesor del Viceministro de Energía
 Belfredí Prieto O/Coordinador Grupo Energía OAJ
 Alonso Cardona/ Asesor del Viceministro de Energía
 Irma Guevara/Asesora Ministro
 Fernando Álvarez/ Asesor Externo SG
 Laura Remolina/ Asesora SG
 Laura Camila Sepúlveda Martín/ Abogada OAJ
 Ulpiano Plaza / Asesor Viceministro de Energía
 Grupo CEDENAR S.A. E.S.P.
 Aprobó: *[Firma]* José Miguel Acosta Suárez/Director Energía Eléctrica
[Firma] Juan Manuel Andrade Morantes/Jefe OAJ
[Firma] Bellaniris Ávila Bermúdez / Secretaria General (E)

Página 16 de 16

Calle 43 No 57-31 CAN Bogotá, Colombia
 Conmutador (57 1) 2200 300
 Código postal 111321
 www.minminas.gov.co



680

[Handwritten signature]

Anexo 1 Inventario "Línea de Interconexión Eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi - Costa Pacífica - Cauca - Nariño y Subestaciones Asociadas"									
Mosquera 34.5 kV	N31219	CRIG 097 08	12	3	Enlace de fibra óptica				18 926 002
Mosquera 34.5 kV	N312	CRIG 097 08	10	3	Transformador INIA/CO INATEC Lado de alta en el nivel 3 Capacidad final de 2.6 a 6 MVA				179 129 988
		CRIG 097 08	10		Bahía de línea Subestación Reducida				191 680 717
		CRIG 097 08	10		Modulo de Baraje Subestación Reducida				10 139 825
		CRIG 097 08	10		Transformador de tensión Nivel 2				22 981 501
		CRIG 097 08	10		Unidad de Calidad de Potencia (PQL) CRIG 014 de 2005				20 037 740
		CRIG 097 08	15		Equipo de Medida				763 495
Mosquera 34.5 kV - Terrenos									
Línea Oca Herrera - Francisco Pizarro 34.5	N3124	CRIG 097 08	40	3	En línea Rural Circuito Simple Poste Cercero Conductor D.M.1			182	4 550 000
Francisco Pizarro 34.5 kV	N3517	CRIG 097 08	30	3	Bahía de línea Subestación Reducida			81 08	4 218 837 074
Francisco Pizarro 34.5 kV	N3518	CRIG 097 08	30	3	Bahía de línea Subestación Reducida			1	114 002 866
Francisco Pizarro 34.5 kV	N3521	CRIG 097 08	30	3	Protección diferencia barra Sencilla Topo 1 o Tipo 2			1	112 457 975
Francisco Pizarro 34.5 kV	N3531	CRIG 097 08	30	3	Modulo de Baraje Convencional Reducida			1	42 512 055
Francisco Pizarro 34.5 kV	N3534	CRIG 097 08	30	3	Modulo Comun. Tipo 1			1	29 340 128
Francisco Pizarro 34.5 kV	N35011	CRIG 097 08	30	3	Transformador de tensión Nivel 1			1	381 148 917
Francisco Pizarro 34.5 kV	N35014	CRIG 097 08	10	3	Unidad de calidad de potencia PQ CRIG 014 de 2005			1	45 753 329
Francisco Pizarro 34.5 kV	N35016	CRIG 097 08	10	3	Gateway de Comunicaciones			1	20 037 740
Francisco Pizarro 34.5 kV	N35019	CRIG 097 08	10	3	Enlace de fibra óptica			1	18 614 250
Francisco Pizarro 34.5 kV	N352	CRIG 097 08	30	3	Transformador Inductivo (PIL) Lado de alta en el nivel 3 Capacidad final de 2.6 a 6 MVA			3	329 129 928
		CRIG 097 08	30		Bahía de línea Subestación Reducida			1	191 680 717
		CRIG 097 08	30		Modulo de Baraje Subestación Reducida			1	19 139 825
		CRIG 097 08	10		Transformador de tensión Nivel 2			1	22 981 501
		CRIG 097 08	10		Unidad de Calidad de Potencia (PQL) CRIG 014 de 2005			1	20 037 740
		CRIG 097 08	15		Equipo de Medida			1	763 495
Francisco Pizarro 34.5 kV - Terrenos									
Línea Icaande - El Charco 34.5 kV	N3114	CRIG 097 08	40	3	En línea Rural Circuito Simple Poste Cercero Conductor D.M.1			182	4 550 000
Línea La Tola - El Charco 34.5 kV	N3114	CRIG 097 08	40	3	En línea Rural Circuito Simple Poste Cercero Conductor D.M.1			15	89 495 911
El Charco 34.5 kV	N3517	CRIG 097 08	30	3	Bahía de línea Subestación Reducida			12	713 196 715
El Charco 34.5 kV	N3521	CRIG 097 08	30	3	Bahía de línea Subestación Reducida			2	228 005 218
El Charco 34.5 kV	N3521	CRIG 097 08	30	3	Protección diferencia barra Sencilla Topo 1 o Tipo 2			1	112 457 975
El Charco 34.5 kV	N3531	CRIG 097 08	30	3	Modulo de Baraje Convencional Reducida			1	42 512 055
El Charco 34.5 kV	N3534	CRIG 097 08	30	3	Modulo Comun. Tipo 1			1	29 340 128
El Charco 34.5 kV	N35011	CRIG 097 08	30	3	Transformador de tensión Nivel 1			1	385 148 917
El Charco 34.5 kV	N35014	CRIG 097 08	10	3	Unidad de calidad de potencia PQ CRIG 014 de 2005			3	45 753 329
El Charco 34.5 kV	N35016	CRIG 097 08	10	3	Gateway de Comunicaciones			1	20 037 740
El Charco 34.5 kV	N35019	CRIG 097 08	10	3	Enlace de comunicaciones Sencilla			1	18 614 250
El Charco 34.5 kV	N35020	CRIG 097 08	10	3	Unidad Terminal remota			1	15 470 102
El Charco 34.5 kV	N35021	CRIG 097 08	10	3	Sistema de Interprotección			1	120 681 802
El Charco 34.5 kV	N352	CRIG 097 08	10	3	Transformador Inductivo (PIL) Lado de alta en el nivel 3 Capacidad final de 2.6 a 6 MVA			1	329 129 928
		CRIG 097 08	10		Bahía de línea Subestación Reducida			1	191 680 717
		CRIG 097 08	10		Bahía de transformador configurada barra sencilla Tipo Conductor				207 590 040
		CRIG 097 08	10		Bahía de línea Subestación Reducida				191 680 717
		CRIG 097 08	10		Modulo de Baraje Subestación Reducida				15 139 825
		CRIG 097 08	10		Transformador de tensión Nivel 2				22 981 501
		CRIG 097 08	10		Unidad de Calidad de Potencia (PQL) CRIG 014 de 2005				20 037 740
		CRIG 097 08	15		Equipo de Medida				763 495
El Charco 34.5 kV - Terrenos									
		CRIG 097 08	15		TERRENOS			258	6 700 000

Anexo 1 Inventario "Línea de Interconexión Eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas"									
Identificación	LC	Proyecto	Fecha	Unidad de Medida	Descripción	Unidad	Costo Unitario (COP)	Costo Total (COP)	Valor Agregado (IVA 15%)
	4217	CRIC 071-08	10	2	4m Linea Urbana Polité (Cuerpo Varo) 100 2 3 hilos (1 Tapes sin recable) Conductor D-40 2				0
								245,449,142	

Handwritten signature

6 8 0

Handwritten mark



PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

CONTRATO No. COCANA-38635

CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

1. INFORMACIÓN SOBRE LA TORRE

1.1. IDENTIFICACIÓN DE LA TORRE Y EL SITIO

No Placa :	7	Tipo :	DA	Cuerpo :	3	Cota (mts) :	24.56
No Construcción :	7	Abscisa (mts) :	2118.050425	Deflexión :			
Coordenadas planas (origen):	E : 773245.915			N : 910648.558			
Altura conductor o puente superior (mts):	14.99			Cota conductor o puente superior (mts):	39.551		

1.2. SUELO Y CIMENTACIÓN

Capacidad portante (kg/cm2).	0.83 ✓	Ph.	4.0 ✓	Tipo de suelo:	Humedo sumergido
Resistencia de puesta a tierra (ohmios).	A : 3.44 ✓	B :	1.57 ✓	C : 1.34 ✓	D : 1.51 ✓

Descripción	Pata A	Pata B	Pata C	Pata D
Tipo de cimentación	Zapata	Zapata	Zapata	Zapata
Extensión de pata (m)	4.5	4.5	4.5	4.5
Profundidad promedio (m)	2.50	2.50	2.50	2.50
Lado de excavación (m)	2.20	2.20	2.20	2.20
Volumen de excavación (m3)	12.10	12.10	12.10	12.10
Extensión de pedestal (m)	0.75	0.75	0.75	0.75
sección de la columna (m)	0.50	0.50	0.50	0.50
Espesor de zapata (m)	0.40	0.40	0.40	0.40
Contrapeso eléctrico (modulos de 30 m)	N.A	N.A	N.A	N.A

1.3. CADENA DE AISLADORES.

Suspension	Retencion	Numero de cadenas	Numero de aisladores por cadena
X		115 Kv 3	115 Kv 12
Resistencia mecanica KN	67	34.5 Kv 3	34.5 Kv 4

1.3.1 CADENA ESTABILIZADORA.

Resistencia mecanica KN	67	Numero de cadenas	Numero de aisladores por cadena
		115 Kv N.A	115 Kv N.A
		34.5 Kv N.A	34.5 Kv N.A

1.4. CABLE CONDUCTOR.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (N/m)	Resistencia Mecanica (N)
BUTTE	AAAC 312.8 MCM	16.307	4.256	46500
ALLIANCE	AAAC 246.9 MCM	14.31	3.365	37800

1.5. CABLE DE GUARDA.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (Kg/Km)	Resistencia Mecanica (Kg)
OPGW	DNO-8733MC-73/26/520	13.20	407	5.548

1.6. ACCESORIOS

Amortiguadores cable conductor Butte:	Cantidad por fase :	Vano atrás	1	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable conductor Alliance:	Cantidad por fase :	Vano atrás	2	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable de guarda OPGW :	Cantidad por cable :	Vano atrás	1	Vano adelante	1	Numero de cables	1
Señalización de fases :	N.A	Placas de señalización de peligro :	SI	Placas de Numeración aérea:			N.A
Balizas:	N.A	Placas de numeracion terrestre	SI	Luces de Obstrucción:	N.A	Cantidad:	N.A
Caja de empalme-OPGW	N.A	Desviadores de vuelo (cantidad)	30	Alambre de púas:	SI		

1.7. ACCESOS

Departamento : Cauca	Via principal :	NO
Municipio : Guapi	Via secundaria :	NO
Corregimiento : Guapi	Camino :	SI
Vereda : Las Parcelas	Tiempo estimado para llegar al sitio de torre :	1 hora+45 minutos
Indicar punto de referencia: Subestacion Bonanza	Modalidad de Transporte: Maritimo,pedestre	

1.8. OBRAS DE PROTECCIÓN GEOTÉCNICAS

Descripción	Unidad	Cantidad	Ubicación
Emptradización	m2	N.A	
Protección con mortero	m2	N.A	
Gaviones	m3	N.A	
Cunetas en concreto	m3	N.A	
Trinches	m2	N.A	
Filtros	m3	N.A	
Otros	m3	N.A	


PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

 CONTRATO No. COCANA-38635
 CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

2. INFORMACIÓN SOBRE EL VANO
2.1. IDENTIFICACIÓN

Hasta Torre No :	8	Longitud (m) :	319.60
------------------	---	----------------	--------

2.2. ACCESORIOS CABLE CONDUCTOR (cantidad)

Empalmes cable conductor Butte:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Empalme cable conductor Alliance:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Camisas cable conductor Butte:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Camisas cable conductor Alliance:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		

2.3. COBERTURA VEGETAL

Potrero :	Cultivo : X	Rastrojo : X	Bosque :
Ancho de despeje :	20m	Fecha último despeje :	Agosto 2014

2.4. CRUCES

Descripción	Identificación
Via principal	N.A.
Via secundaria	N.A.
Línea de energía	N.A.
Oleoducto	N.A.
Río	N.A.
Otros	N.A.

2.5. OBSERVACIONES

TIENE CULTIVO DE PALMA DE ACEITE EN TODO EL VANO



UT Lineas
Cauca - Nariño



PROYECTO INTERCONEXIÓN ELECTRICA CAUCA - NARIÑO, CO-CANA

TRAMO III LINEA DE TRANSMISION 115/34.5 kV Guapi - Olaya Herrera

PROTOCOLO RECEPCIÓN FINAL TRAMO E- E-

Torre No. 7 Cordenada N 773338 Cordenada E 910650
Departamento _____ Municipio _____ Comunidad _____
Tipo. A3 Patas. A 4.5 B 4.5 C 4.5 D 4.5 Susp. X Ret. _____

1. SITIO DE TORRE

	Si	No		Si	No	NA	Bien	Mal
Inestabilidades		<input checked="" type="checkbox"/>	Obras de protección		<input checked="" type="checkbox"/>			
Agrietamientos		<input checked="" type="checkbox"/>	Trinchos		<input checked="" type="checkbox"/>			
Corrientes de agua		<input checked="" type="checkbox"/>	Gaviones		<input checked="" type="checkbox"/>			
Erosiones		<input checked="" type="checkbox"/>	Cunetas		<input checked="" type="checkbox"/>			
Observaciones			Otros		<input checked="" type="checkbox"/>			

2. CIMENTACIONES

Concreto	Parrilla	Anclaje		Si	No	NA
<input checked="" type="checkbox"/>			Bien	Mal		
Releño compactado					<input checked="" type="checkbox"/>	
Acabado pedestál (Punta diamante)					<input checked="" type="checkbox"/>	
Pintura de protección de fundaciones					<input checked="" type="checkbox"/>	
Observaciones						

3. PUESTA A TIERRA

Resistividad del terreno	Valor promedio:					
Puesta a tierra Normal	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>	Valor promedio				
Puesta a tierra especial	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>	Valor promedio				
Contrapesos	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>	Longitud de cable (m)	A	B	C	D
Anillos	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>	Esquema de instalación	Bien		Mal	
Observaciones						

4. ESTRUCTURA

Inventario y estado de perfiles, tornillería, arandelas y rellenos (posición, torque, galvanizado, deformaciones)	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>					
	Si	No	NA	Bien	Mal	
Placas de numeración terrestre	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
Placas de numeración aérea	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
Placas de señalización de fases	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
Placas de señal de peligro	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
Observaciones						

5. CADENAS DE AISLADORES

Suspensión <input checked="" type="checkbox"/>	Retención	En I <input checked="" type="checkbox"/> En V <input checked="" type="checkbox"/>				
	Sencillo	Doble	NA			
# de cadenas 115 kV <u>3</u>						
# de cadenas 34.5 kV <u>3</u>						
# de aisladores por cadena 115 kV <u>12</u> 34.5 kV <u>4</u>						
Resistencia mecánica kN <u>67 kN</u>						
Pesos [Kg]						
Instalación	Normales <input checked="" type="checkbox"/> Invertida					
Cadena estabilizadora	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>	En I <input checked="" type="checkbox"/> En V <input checked="" type="checkbox"/>				
# de cadenas						
# de aisladores por cadena						
Resistencia mecánica						
Pesos [Kg]						
Observaciones						

Estado de los aisladores (material, pin, limpieza, posición)	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>				
Estado de los herrajes (arandelas, pines, galvanizado)	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>				
Varillas de pincas	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>				
Verticalidad	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>				
Cuernos	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/>				

Puente	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA <input checked="" type="checkbox"/> Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input checked="" type="checkbox"/>				
Longitud					
Torque (ajuste)					
Arandelas de presión					

6. CADENAS DEL CABLE DE GUARDA

Suspension	<input checked="" type="checkbox"/>	Retencion	
Aterrizaje a tierra	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>		
Varillas de blindaje	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> NA <input type="checkbox"/>	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>	
Estado de los herrajes (Grilletes, arandelas, pines, galvanizado)	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>		
Observaciones:			

7. CABLE CONDUCTOR (VANO ATRÁS)

	Si	No	NA				
Hilos rotos		<input checked="" type="checkbox"/>		Desviadores de vuelo	S/N <input checked="" type="checkbox"/>	CANT <input checked="" type="checkbox"/>	NA
Encanastamiento		<input checked="" type="checkbox"/>		Espaciadores - Amortiguadores	S/N	CANT	NA
Acercamientos		<input checked="" type="checkbox"/>		Cantidad/fase	Atras <input checked="" type="checkbox"/>	Adelante <input checked="" type="checkbox"/>	
Empalmes		<input checked="" type="checkbox"/>		Instalación	Bien <input checked="" type="checkbox"/>	Mal <input type="checkbox"/>	
Camisas		<input checked="" type="checkbox"/>		Torque	Bien <input checked="" type="checkbox"/>	Mal <input type="checkbox"/>	
Observaciones:							

8. CABLE DE GUARDA (VANO ATRÁS)

	Si	No	NA				
Hilos rotos		<input checked="" type="checkbox"/>		AMORTIGUADORES	Si <input checked="" type="checkbox"/>	No <input checked="" type="checkbox"/>	CANT <input checked="" type="checkbox"/>
Encanastamiento		<input checked="" type="checkbox"/>		Cantidad/fase	Atras <input checked="" type="checkbox"/>	Adelante <input checked="" type="checkbox"/>	
Acercamientos		<input checked="" type="checkbox"/>		Instalación	Bien <input checked="" type="checkbox"/>	Mal <input type="checkbox"/>	
Empalmes		<input checked="" type="checkbox"/>		Torque	Bien <input checked="" type="checkbox"/>	Mal <input type="checkbox"/>	
Observaciones:							

9. FAJA DE SERVIDUMBRE

	Bien	Mal			Si	No	NA	Bien	Mal
Despeje vegetación	<input checked="" type="checkbox"/>			Protección de cauces	<input checked="" type="checkbox"/>			<input checked="" type="checkbox"/>	
Limpieza sitio de torre	<input checked="" type="checkbox"/>			Cercas y broches		<input checked="" type="checkbox"/>			
Limpieza dentro de la faja			<input checked="" type="checkbox"/>	Puesta a tierra de cercas	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>			
Limpieza fuera de la faja	<input checked="" type="checkbox"/>			Paz y salvo propietarios	<input checked="" type="checkbox"/>			<input checked="" type="checkbox"/>	
Cobertura vegetal: Potrero	Cultivo <input checked="" type="checkbox"/>	Rastrojo	Bosque	Arboles	Monte	Otro			

Observaciones: *Presenta Cultivo de palma de aceite en el vano*

10. CRUCES

Cruces	Si	No <input checked="" type="checkbox"/>	NA
Descripción:			

11. CONSTRUCCIONES Y VIVIENDAS

Si	No	NA <input checked="" type="checkbox"/>		
Tipo	Distancia a torre	Distancia a línea	Propietario	Observaciones
Observaciones:				

12. ACCESOS

	Bien	Mal			Si	No
Verificar planos de accesos	<input checked="" type="checkbox"/>			Paz y salvo de propietarios	<input checked="" type="checkbox"/>	
Cercas y broches	<input checked="" type="checkbox"/>					
Observaciones:						

13. RECIBIDA A SATISFACCION

Si <input checked="" type="checkbox"/>	No
--	----

14. PENDIENTES O NOTAS

Participaron:	Nombre	Firma
Por Contratista:	<i>finddy con p</i>	<i>finddy con p</i>
Por Interventoría:	<i>Wendell Poncer Rincon</i>	<i>Wendell</i>
Por ISA:		
Por Cliente:		

Fecha: <i>30-09-2014</i>	Ingreso al SAP	Código:
--------------------------	----------------	---------



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO

PLANILLA DE MARCACIÓN

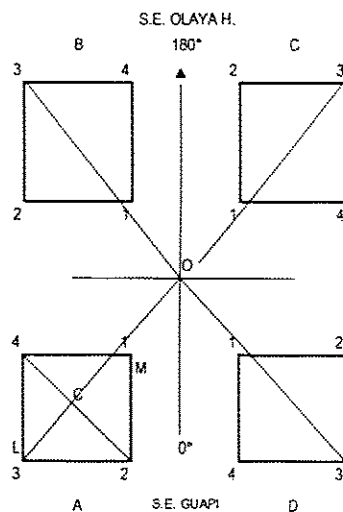
TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA



FECHA:

INFORMACION TORRE	
NUMERO TORRE	E-007 ✓
TIPO TORRE Y CUERPO	TDAC3 ✓
DEFLEXION	-
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0,83 ✓
TIPO FUNDACION	Zapata ✓

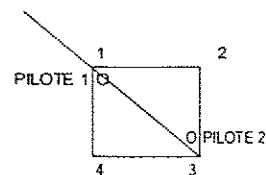
DATOS TEORICOS		A	B	C	D
EXTENSION DE PEDESTAL		0,75	0,75	0,75	0,75 ✓
LADO EXCAVACION (M)		2,20	2,20	2,20	2,20 ✓
PROFUNDIDAD (M)		2,50	2,50	2,50	2,50 ✓
VOLUMEN (M3)		12,10	12,10	12,10	12,10 ✓
Long. Stub	0,540	PEND. 1 m.	0,110900	VOL. TOTAL	48,4 m3



COTAS TERRENO NATURAL				
LECTURAS DE MIRA				Al: 1.53
ESQUINA	A	B	C	D
1	160	165	158	160
2	159	160	155	150
3	168	166	164	165
4	165	150	151	152
Alt Ins	1.53	1.53	1.53	1.53
STUB				
ESQUINA				
1				
2				
3				
4				
C. PROM				

DIST stub	2860	2860	2860	2860
DISTANCIAS EXCAVACION				
PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50 ✓
O-C (mm)	3.280	3.280	3.280	3.280
O-M (mm)	1.725	1.725	1.725	1.725
O-L (mm)	4.836	4.836	4.836	4.836
PATA REF		X		
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50

CENTRO DE TORRE



DISTANCIAS A PILOTES				
PATA	A	B	C	D
1	2.680	2.680	2.680	2.680
2	3.880	3.880	3.880	3.880

OBSERVACIONES:

PREPARADO POR:

TOPOGRAFO:

José Moreda

APROBADO POR:

FECHA:

18/08/2013

UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARINO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARINO

PLANILLA DE EXCAVACION
SECTOR III GUAPI - OLAYA HERRERA

FECHA:

INFORMACION TORRE

NUMERO DE TORRE	E-007 /
TIPO DE TORRE Y CUERPO	TDA C3 /
DEFLEXION	
TIPO DE SUELO	Humedo / sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0.83 /
TIPO FUNDACION	Zapata /

DATOS TEORICOS

	A	B	C	D
EXT. PEDESTAL	0,75	0,75	0,75	0,75 /
LADO EXCAVACION (M)	2,20	2,20	2,20	2,20 /
PROFUNDIDAD (M)	2,50	2,50	2,50	2,50 /
VOLUMEN (M3)	12,10	12,10	12,10	12,10
Long. STUB	0,450	Pend. a 1m.	0,11089980	48,4 m3
C. STUB	11,190	11,190	11,190	11,190

COTAS TERRENO NATURAL

LECTURAS DE MIRA				AI =	1,45
ESQUINA	A	B	C	D	
1	1,50	1,44	1,49	1,54	
2	1,52	1,40	1,43	1,55	
3	1,45	1,67	1,43	1,65	
4	1,43	1,32	1,45	1,68	
AI	1,45	1,45	1,45	1,45	
STUB	1,48	1,46	1,45	1,61	
ESQUINA	A	B	C	D	
1	9,95	10,01	9,96	9,91	
2	9,93	10,05	10,02	9,90	
3	10,00	9,78	10,02	9,80	
4	10,02	10,13	10,00	9,77	
C. PROM	9,98	9,99	10,00	9,85	
	14,48	14,49	14,50	14,35	

ITEM	DESCRIPCION	FORM	A	B	C	D
1	COTA ESTACA CENTRAL		10,00	10,00	10,00	10,00
2	PROFUNDIDAD TEORICA EXCAVACION		2,50	2,50	2,50	2,50
3	COTA PROMEDIO		9,98	9,99	10,00	9,85
4	COTA PROVISIONAL FONDO EXCAVACION	(3)-(2)	7,48	7,49	7,50	7,35
5	DESNIVEL ENTRE EXTENSIONES		0,00	0,00	0,00	0,00
6	COTA DEFINITIVA FONDO EXCAVACION	(4)REF+(5)	7,49	7,49	7,49	7,49
7	PROFUNDIDAD REAL DE EXCAVACION	(3)-(6)	2,49	2,50	2,51	2,36
8	COTA ESTACA CORTE	ESTACA 1	9,95	10,01	9,96	9,91
9	CORTE REFERENCIADO A ESTACA CORTE	(8)-(6)	2,46	2,52	2,47	2,42
10	CORTE ESQUINA MAS BAJA	+BAJA-(6)	2,44	2,29	2,47	2,28
11	CORTE ESQUINA MAS ALTA	+ALTA-(6)	2,53	2,51	2,53	2,42
13	SOBRE-EXCAVACION	(7)-((2)	-0,01	0,00	0,01	-0,14
12	VOLUMEN DE EXCAVACION REAL		12,05	12,10	12,15	11,42
13	DELTA PARA REFERENCIA		3,24	3,24	3,24	3,24
14	VOLUMEN DE EXCAVACION				47,72	m3
15	BAJAR TODA LA TORRE	0,00				
16	PEDESTALES POR FUERA DEL TERRENO		0,76	0,75	0,74	0,89
17	PORCENTAJES RECURRIMIENTO		97,50%	91,60%	98,80%	91,20%
18	LONGITUD DE STUB CORTO		0,450	0,450	0,450	0,450
19	LONGITUD DE STUB INCLINADO		3,72	3,72	3,72	3,72
20	LONGITUD DE PROLONGA		1,65	1,65	1,65	1,65

OBSERVACIONES:

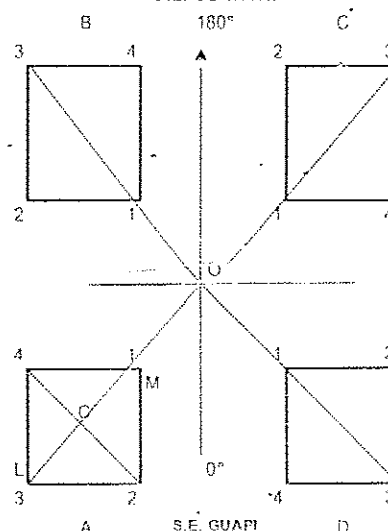
PREPARADO POR:

APROBADO POR:

FECHA:

12-01-2011

S.E. OLAYA H.



PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50
O-C (mm)	3,270	3,270	3,270	2,993
O-M (mm)	1,715	1,715	1,715	1,437
O-L (mm)	4,826	4,826	4,826	4,549
PATA REF		X		
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA -NARIÑO

TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA

CONTRATO No. CO-CANA-38635

FORMATO PROTOCOLO EXCAVACIONES

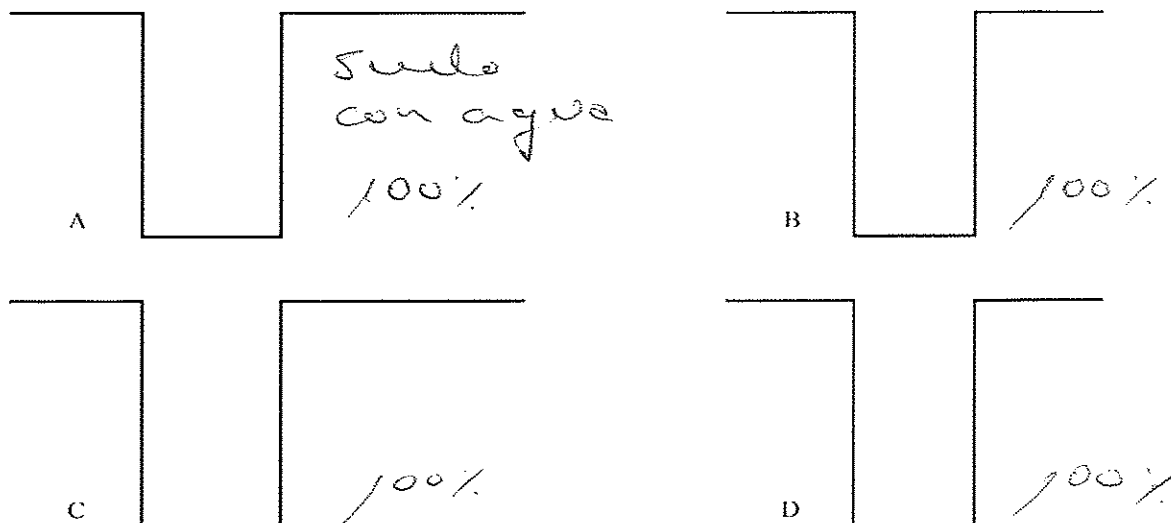
TORRE No:	007	DIMENSIONES DE LA FUNDACIÓN (m)	TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA - C3	2.20 x 2.20 x 2.50	20 patas
REFERENCIA	FECHA INICIO: 07/06/13	FECHA TERMINACIÓN: 12/06/13	

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros excavados por estructura)

ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	ROCA CON EXPLOSIVOS (m3)					
2	ROCA FRACTURADA (m3)					
3	SUELO DURO (m3)					
4	SUELO NORMAL (m3)					
5	SUELO CON AGUA (m3)	12.10	12.10	12.10	12.10	48.40
6	AREA LIMPIA ANTES DE LA EXCAVACIÓN? (S/N)	Si	Si	Si	Si	
7	FONDO DE LA EXCAVACIÓN LIMPIO Y NIVELADO (S/N)	Si	Si	Si	Si	
8	MATERIAL EXCAVADO DISTANTE DE LA EXCAVACIÓN (1 m) (S/N)	Si	Si	Si	Si	
9	DIMENSIONES CORRECTAS OK? (S/N)	Si	Si	Si	Si	
10	EL TERRENO ESTA SEGURO DESPUES DE LA EXCAVACIÓN (S/N)	Si	Si	Si	Si	

EQUIPOS USADOS PARA LOS TRABAJOS (Especificar cantidad de HH-HH y HH-HM):

2 motobombas, valdes, palas, picas



OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
Preparó: CONTRATISTA	freddy Caro franco	<i>[Signature]</i>	18/08/2013
Aprobó: CONTROL OBRA			18/08/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO
PLANILLA DE NIVELACION

SECTOR : TRAMO III GUAPI- OLAYA HERRERA
S/E OLAYA HERRERA


FECHA :

TORRE	E-007
TIPO DE TORRE	TDA C3
DEFLEXIÓN	
TIPO FUNDACIÓN	Zapata
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0.83


	A	B	C	D
EXTENSION DE PATAS	4,50	4,50	4,50	4,50
EXT. DE PEDESTALES	0,75	0,75	0,75	0,75
DISTANCIA B	2860	2860	2860	2860
PATA DE REFERENCIA		X		
PENDIENTE A 50 cm.			0,0554499	

MEDIDAS PARA NIVELACIÓN TEORICA

(Distancias horizontales o rectas)

DIAGONALES			B	4,045	C		
PATAS		Dist. (m)	4,045		4,045		
Inicio	Fin						
A	C	5,720					
B	D	5,720				A	4,045

(Distancias inclinadas entre cabezas de stub)

DIAGONALES			B	4,045	C
PATAS		Dist.	4,045		4,045
Inicio	Fin	(m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

DIFERENCIAS DE NIVEL

ITEM	DESCRIPCION	PATA			
		A	B	C	D
1	Cota definitiva fondo de excavación teórica	7,43	7,43	7,43	7,43
2	Cota definitiva fondo de excavación real	7,522	7,522	7,522	7,522
3	Cota punta Stub teórica	11,280	11,280	11,280	11,280
4	Cota punta Stub real	11,20	11,20	11,20	11,20
5	Pendiente teórica para 50 cm.	0,055	0,055	0,055	0,055
6	Pendiente real	0,055	0,055	0,055	0,055
7	Viro teórica	45°	45°	45°	45°
8	Viro real	45	45	45	45

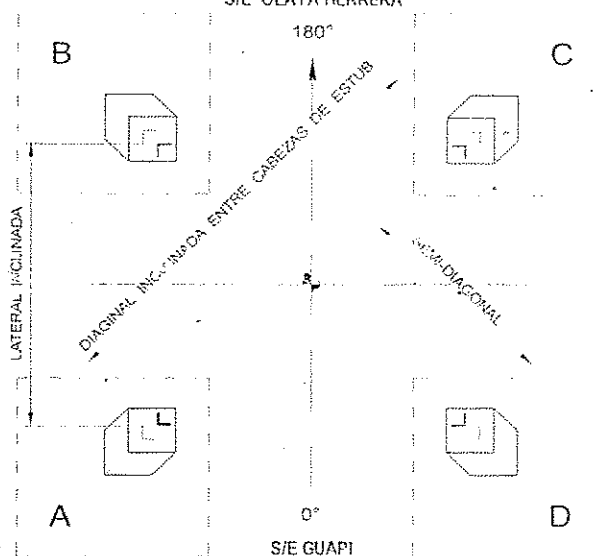
PROLONGA A = 1,60 B = 1,60 C = 1,60 D = 1,60

Observaciones:

TOPOGRAFO:

APROBADO POR:

FECHA:




MEDIDAS PARA NIVELACIÓN REAL

(Distancias horizontales o rectas)

DIAGONALES			B	4.045	C
PATAS		Dist. (m)	4.045		4.045
Inicio	Fin				
A	C	5.72			
B	D	5.72			

(Distancias inclinadas entre cabezas de stub)

DIAGONALES			B	4.045	C
PATAS		Dist. (m)	4.045		4.045
Inicio	Fin				
A	C	5.72			
B	D	5.72			
			A	4.045	D

25/06/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LÍNEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO

APROBACIÓN DE VACIADO DE CONCRETO

CONTRATO ISA No.

CONTRATISTA:

FECHA Y HORA DE SOLICITUD: 20/06/13

CLASE DE CONCRETO	RESISTENCIA ESPECIFICADA	TORRE N°	TIPO
CLASE N° 2	21MPA / 3000 PSI	007	TDA-C3

SITIO DE COLOCACIÓN

EXSTRUCTURAS TIPO TORRE, CIMENTACIONES DE TORRES (ZAPATAS Y PEDESTALES)

COTA INFERIOR (De fondo) 7.43	COTA SUPERIOR (Punta del stub) 11.28	COLOCACIÓN DE ANCLAJES OK
LIMPIEZA GENERAL OK	COLOCACIÓN DE REFUERZO OK	INSTALACIÓN DE FORMALETAS OK
PUESTAS A TIERRA OK	FECHA Y HORA DEL VACIADO 20/06/13	HORA DE APROBACIÓN

CANTIDAD Y ESTADO EQUIPO Y HERRAMIENTAS A UTILIZAR

1 concretadora, 1 vibrador, 1 estación de topografía
1 planta eléctrica, 1 tronzadora

PERSONAL (CANTIDAD Y SEGURIDAD)

1 capataz, 8 obreros, 1 topógrafo, 2 oficiales
1 vigilante

OBSERVACIONES.

termino 25/06/13.

DISEÑO DE LA MEZCLA A UTILIZAR

Cemento kg.	Grava Gruesa kg.	Grava Fina kg.	Arena kg	Agua Litros	Aditivo
355	985	X	664	195	

freddy Caro f.

SOLICITUD HECHA POR: (UTE)

APROBADO POR: (CRA)

207 TDA 43		ZAPATA	
CUADRO: OBRA: CO-CANA-38635 TRAMO III CIAYA HERRERA 34.5 KV PLANILLA DE DESPIECE TDA qu 0.5, H 0.75 CIMENTACIÓN qu=0.5kg/cm ² PEDESTAL- 0.50 X 0.50 X 0.75+2.50 ZAPATA- 2.20 X 2.20 X 0.40		CUAPI - LÍNEA A 115- PAHT CONSTRUCCIONES S.A.S	
VERSION: 17/05/2013 CALCULO: JAMES CÁRDENAS A.		HOJA DE 1	

POSICION	MARCA	TIPO	cuantía x zapata	a (m)	b (m)	l (m)	cuantía x torre	L TOTAL (m)	PESO (kg)
1	1# 614,4	420 Mpa	16	0.13	0.40	1.48	64	112.16	441.76
2	1# 317,4	420 Mpa	21	0.36	0.13	1.74	84	146.16	61.83
4 apilada	1# 525,6	420 Mpa	24	2.06	0.25	2.56	96	245.76	390.93
3 apilada	1# 325,6	420 Mpa	24	2.06	0.25	2.56	96	245.76	390.93
TOTAL HOJA: 1341,485									1341,485
No.	PESO kg/m	SUBTOTAL kg	MODIFICACIONES		ORDEN		FECHA		DESCRIPCION
3	0,500	81,830							
1	1,000	0,000							
5	1,350	761,926							
6	2,235	497,779							
7	3,030	0,000							
8	3,073	0,000							
TOTAL		1341,485							OK

Freddy Cardenas
 17/05/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA-NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA-NARIÑO

FORMATO_PROTOCOLO_COMPACTACIÓN_LLENOS

CONTRATO No. CO-CANA-38635

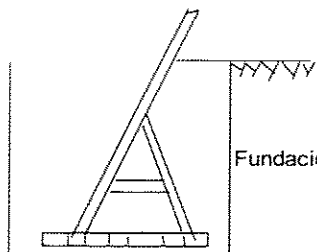
TRAMO III GUAPI- OLAYA HERRERA

TORRE No:	0071	VOLUMEN TEORICO DEL LLENO EN M3				TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA - C3	A: 9.64	B: 9.64	C: 9.64	D: 9.64	zapata
REFERENCIA	TIPO DE SUELO:	FECHA INICIO: 07/06/13				FECHA TERMINACIÓN: 12/06/13

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros compactados por estructura)

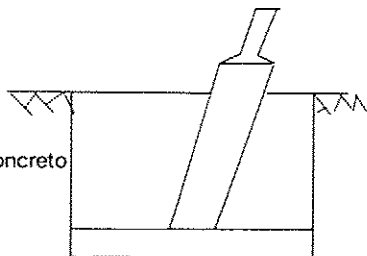
ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	LIMPIEZA ?	OK	OK	OK	OK	
2	REPARACIÓN DEL CONCRETO	OK	OK	OK	OK	
3	PINTURA ASFÁLTICA O PROTECTORA ?					
4	TIEMPO DE CURADO EN DÍAS					
5	RELLENO CON MATERIAL DE LA EXCAVACIÓN ? (m3)					
6	RELLENO CON MATERIAL DE PRESTAMO (Ver nota)					
7	RELLENO CON OTRO MATERIAL (Ver nota)					
8	HUMEDAD OK ?	OK	OK	OK	OK	
9	ESPESOR DE CAPAS OK ?	OK	OK	OK	OK	
10	RELLENO ADICIONAL ? (m3)					
11	CORTES ADICIONALES ?					
TOTAL VOLUMEN LLENO COMPACTADO REAL M3 (5+6+7+10)						

OBSERVACIONES:

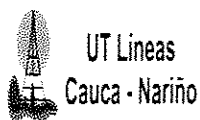


Fundaciones en parrilla

Fundaciones en concreto



RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
CONTRATISTA	Freddy Caro Franco		18/08/2013
CONTROL OBRA			18/08/2013



LÍNEA A 115KV-34.5KV- CAUCA-NARIÑO
 PROYECTO INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA CAUCA-NARIÑO
 (CO-CANA)
 PROTOCOLO DE ENSAYO DE COMPACTACION DE TORRES
 TRAMO III
 GUAPI - OLAYA HERRERA



CONTRATO OBRA: 4500038635
 CONTRATISTA: UT-LINEAS CAUCA - NARIÑO


NÚMERO DE TORRE:	7	TIPO DE SUELO DE RELLENO:	DENSIDAD MINIMA DE COMPACTACION: 16 KN/m3
PATA DE ENSAYO:	B	FECHA DE ENSAYO: 06 /09/2014	
UBICACIÓN:	GUAPI	CONDICIONES CLIMATICAS:	SOLEADO

NOTA: TODAS LAS UNIDADES SE TOMAN EN GRAMOS Y CENTIMETROS CUBICOS

VOLUMEN DE LA CAVIDAD		NOMBRE	RESULTADO
ITEM			
	ENSAYO No		
1	PESO DEL APARATO MAS ARENA	Was	5684
2	PESO DEL APARATO MAS ARENA RESTANTE	Wasr	1364
3	PESO DE ARENA EN CAVIDAD. EMBUDO Y PLATO	Wcep	4320
4	PESO DE ARENA EN EMBUDO Y PLATO	Wsep	1675
5	PESO DE ARENA EN CAVIDAD	Wc	2645
6	DENSIDAD DE LA ARENA	Dens.	1,751
7	VOLUMEN DE LA CAVIDAD	Vc	1510,57
HUMEDAD			
	CAPSULA No		
	PESO DE MATERIAL DE ENSAYO	Ph	
	% DE HUMEDAD (HUMEDOMETRO DE SPEDDY)	H	9
MASA SECA DEL MATERIAL			
	PESO DEL MATERIAL EXTRAIDO DEL HUECO	M3	3890
	% DE HUMEDAD	H	9
	MASA SECA	M4	3568,807339
	DENSIDAD SECA O DE COMPACTACION EN gr/cm3	DC	2,36
	DENSIDAD SECA O DE COMPACTACION EN KN/m3	DC FINAL	23,17

OBSERVACIONES:

RESPONSABLES	NOMBRE DE LA EMPRESA	FIRMA	FECHA
CONTROL DE OBRA	WSP	<i>[Firma]</i>	22-03-2015
EJECUCIÓN	UT-LINEAS CAUCA NARIÑO	<i>[Firma]</i>	
SUPERVISION	UT-LINEAS CAUCA NARIÑO	<i>[Firma]</i>	07-09-2014

 UT Lineas Cauca - Nariño	MONTAJE DE ESTRUCTURAS		codigo	FO OP 39
			Revision No	1
			Fecha	23-01-2014

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 KV, CIRCUITO SENCILLO

TRAMO

CONTRATO: 4,5E+09
CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO

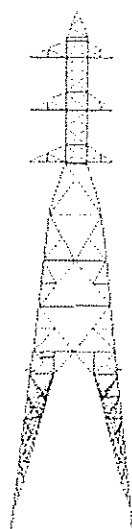
TORRE No	007	TIPO	TDA	CUERPO	e3
PATAS	A	B	C	D	
	4.5	4.5	4.5	4.5	

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA
	2014	01	23

FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA
	2014	01	23

CONTROL GENERAL	
GEOMETRIA DE LAS FUNDACIONES	<input checked="" type="checkbox"/>
RELLENOS	<input checked="" type="checkbox"/>
P.A.T. INSTALADAS	<input checked="" type="checkbox"/>
GALVANIZADO	<input checked="" type="checkbox"/>
POSICIÓN DE ELEMENTOS Y DIRECCIONES	<input checked="" type="checkbox"/>
PINTURA ASFALTICA	<input checked="" type="checkbox"/>
Punzonado de pernos	<input checked="" type="checkbox"/>

CONTROL DE PERNOS (ASTM A-325)	
Diametro Nominal	Torque (Kg - m)
12	30 A 50 <i>65-70 lb/ft</i>
16	90 A 125 <i>80-90 lb/ft</i>
20	180 A 245
22	180 A 300
24	250 A 450




Ensamble de acuerdo al diseño	SI <input checked="" type="checkbox"/>	
	NO <input type="checkbox"/>	
Modificaciones		

OBSERVACIONES

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FIRMA	FECHA
CLIENTE	ISA		
SUPERVISIÓN	CRA		
ELABORACIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO	<i>Luis Alfredo Domínguez Hincapié</i> <i>Jorge Camacho</i>	23-01-2014

REVISADO 27 ENE 14

Universidad del Cauca
Tel. 1920-45941

 UT Líneas Cauca - Nariño	MONTAJE DE ESTRUCTURAS	codigo:	FO OP 39
		Revisión No:	1
		Fecha:	

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 KV, CIRCUITO SENCILLO
TRAMO

CONTRATO: 4500038635
CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO

TORRE No	007	TIPO	TDA	CUERPO	3	
PATAS	A	B	C	D		
	4,5	4,5	4,5	4,5		

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA			
	2013	09	20			

FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA			
	2013	09	20			

CONTROL GENERAL

GEOMETRÍA DE LAS FUNDACIONES ☒

RELLENOS ☒

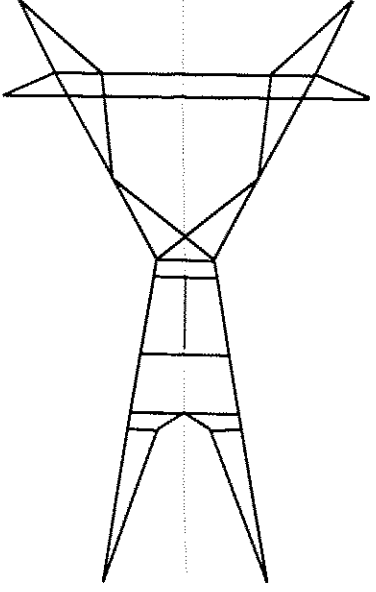
P.A.T. INSTALADAS ☒

GALVANIZADO ☒

POSICIÓN DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES ☒

PINTURA ASFÁLTICA ☐

Punzonado de pernos ☒




CONTROL DE PERNOS		
(ASTM A-325)		
Diametro Nominal	Torque (Kg - m)	
12	3.6 A 5.0	65-70
16	9.1 A 12.5	80-90
20	18.0 A 24.5	
22	18.0 A 30.0	
24	25.0 A 45.0	

U/L de 16/1000.

Ensamble de acuerdo al diseño	SI <input checked="" type="checkbox"/>	NO <input type="checkbox"/>	Modificaciones
-------------------------------	--	-----------------------------	----------------

OBSERVACIONES
 Torque tornillo grado 8

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FIRMA	FECHA
CLIENTE	ISA		
SUPERVISIÓN	CRA		
EJECUCIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO		23-09-13



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO LINEA INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO LINEA 115-34.5 KVTS

SECTOR III GUAPI-OLAYA HERRERA

- FORMATO VERIFICACIÓN VERTICALIDAD TORSIÓN

CONTRATO No. CO-CANA-38635

TORRE No.

007

TIPO

TDA

CUERPO

31

FECHA

AÑO

2013

MES

DIA

PATAS

A

B

C

D

45

45

45

45

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	30.30	60.60	0	5
B	21.70	43.40	0	4
C	18.45	37.70	0	0
D	16.00	32.00	0	0

TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL
0° 30' 00"

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

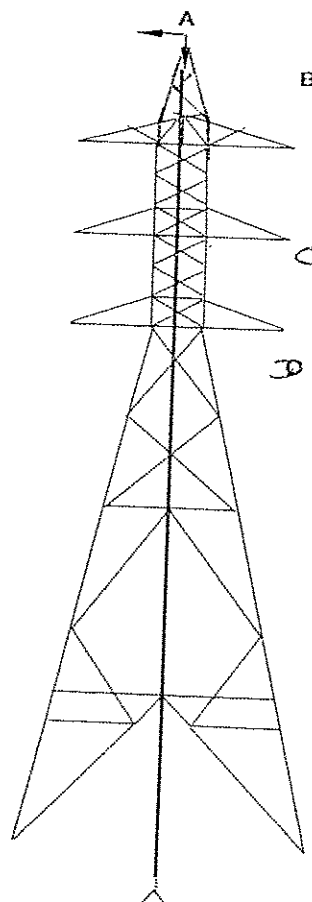
IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	VALOR OBTENIDO (mm)
BRAZO SUPERIOR	3230	2830	0
BRAZO MEDIO	3230	2830	0
BRAZO INFERIOR	3230	2830	10

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:

IZQUIERDA B C DERECHA
A D



RESPONSABILIDAD

NOMBRE DEL RESPONSABLE

CONTRATISTA

CONTROL OBRA

FIRMA

FECHA



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO



SECTOR III GUAPI OLAYA HERRERA

FORMATO VERIFICACIÓN VERTICALIDAD TORSIÓN

CONTRATO ISA No. CO-CANA 38635

CONTRATISTA:

TORRE No.

007

TIPO

77A

CUERPO

31

PATAS

A

B

C

D

FECHA

AÑO

MES

DÍA

2014

11

03

4.5

4.5

4.5

4.5

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	30.300	60.60	0.00	0.00
B	21.900	43.40	0.00	0.00
C	18.850	37.70	0.00	0.00
D	16.000	32.00	0.00	0.00

TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL

0° 30' 00"

PUNTOS DE CONTROL

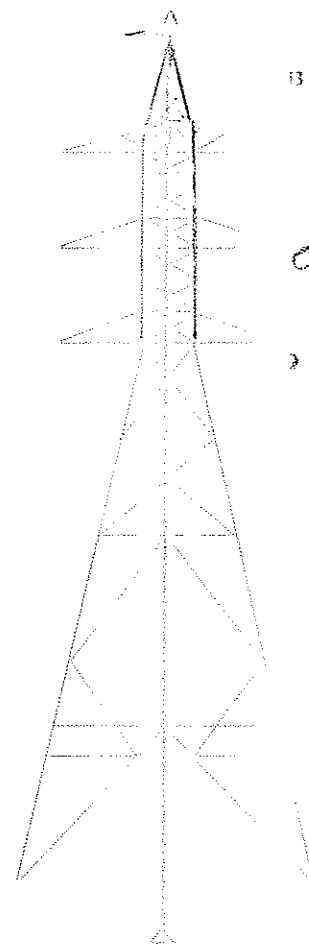
VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	VALOR OBTENIDO (mm)
BRAZO SUPERIOR	3000	26.18	0.00
BRAZO MEDIO	3000	26.18	10.00
BRAZO INFERIOR	3000	26.18	5.00

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:



RESPONSABILIDAD

NOMBRE DEL RESPONSABLE

FIRMA


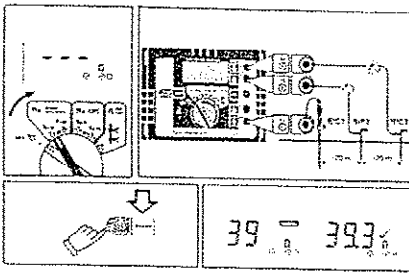
CHA

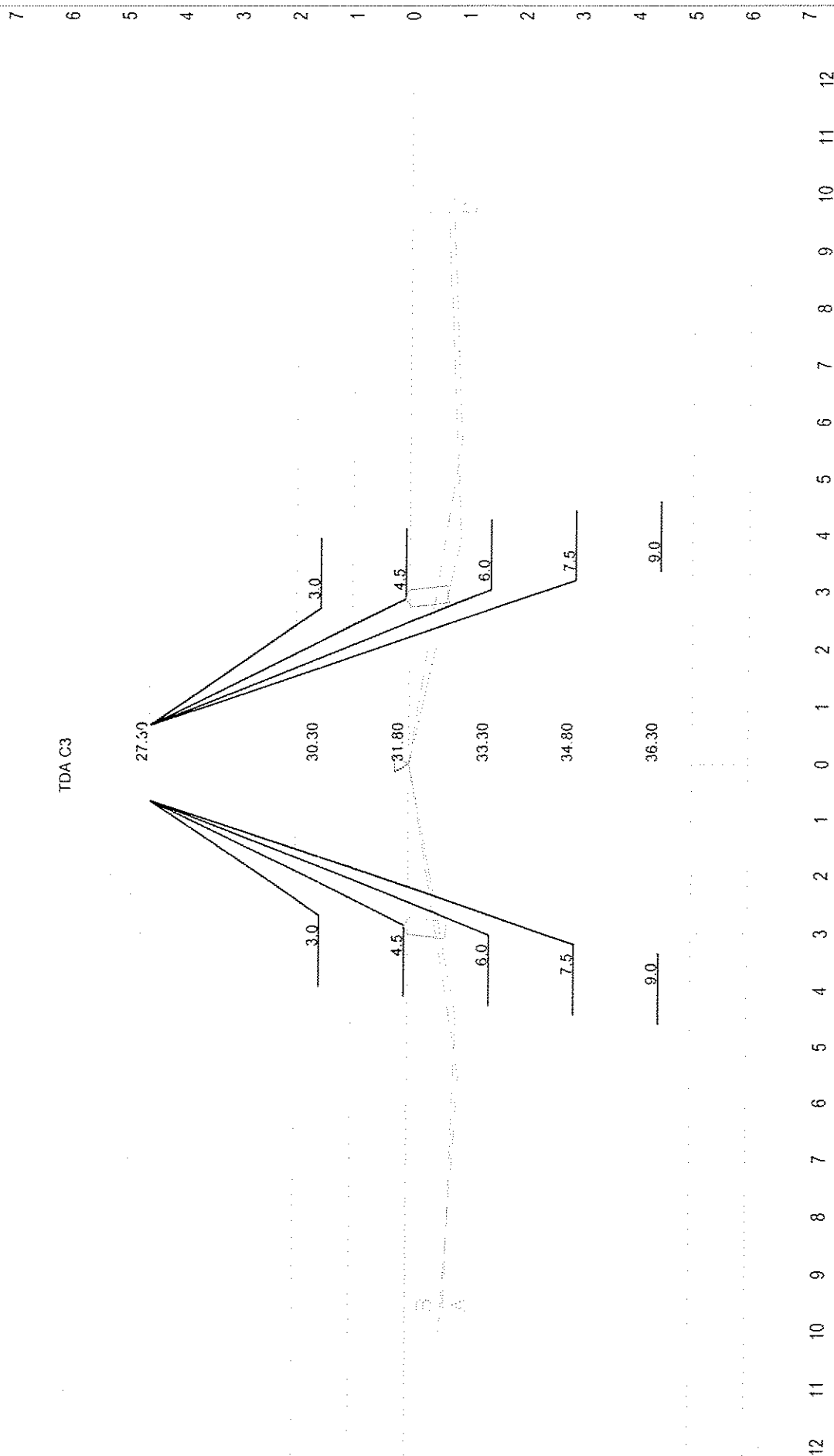
CONTRATISTA

CONTROL OBRA

Marc Contreras
Dany Muñoz

[Signature]

 UT Líneas Cauca - Nariño	MEDICION DE SISTEMA DE PUESTA A TIERRA		codigo																					
			Revisión No.	0																				
			Fecha	25/09/2013																				
LÍNEA DE TRANSMISIÓN 34,5-115 KV, CIRCUITO SENCILLO TRAMO GUAPI - OLAYA HERRERA																								
CONTRATO: CO-CANA-38635 CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO																								
INSTRUMENTO DE MEDIDA: FLUKE 1623																								
TORRE No <u>E-007</u> PATAS	TIPO <u>DA</u> CUERPO <u>C3</u> SUELO <u>Humedo</u> <u>Sumergido</u>																							
INICIO DEL TRABAJO AÑO <u>2014</u> MES <u>02</u> DIA <u>10</u>																								
FINAL DEL TRABAJO AÑO <u>2014</u> MES <u>02</u> DIA <u>10</u>																								
VERIFICACION PREVIA ACCESORIOS TELUROMETRO <input checked="" type="checkbox"/> HERRAMIENTAS <input checked="" type="checkbox"/> PRUEBA CONTINUIDAD <input checked="" type="checkbox"/> COMPROBACION BATERIA DEL EQUIPO <input checked="" type="checkbox"/> COMPROBACION DEL SITIO DE TORRE <input checked="" type="checkbox"/> LIMPIEZA DE LA ESTRUCTURA <input checked="" type="checkbox"/>		CONEXIÓN TELUROMETRO CONECTAR LOS TERMINALES EN CERCANIAS A LA PATA MAS LEJANA A LAS VARILLAS <input checked="" type="checkbox"/> ENTERRAR LAS VARILLAS FUJAS (20 METROS ENTRE SI) <input checked="" type="checkbox"/> CONECTAR LA VARILLA MAS LEJANA A LA TORRE EN EL TERMINAL II <input checked="" type="checkbox"/> CONECTAR LA VARILLA MAS CERCANA A LA TORRE EN EL TERMINAL S <input checked="" type="checkbox"/> CONECTAR EN EL STUB DE LA TORRE O CON EL TERMINAL E <input checked="" type="checkbox"/> COLOCAR EL SELECTOR EN POSICION 3 POLE <input checked="" type="checkbox"/> PRESIONAR START <input checked="" type="checkbox"/>																						
RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>PATAS</th> <th>RESISTENCIA INICIAL</th> <th>CONTRAPESO (si R>20)</th> <th>RESISTENCIA FINAL</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>3.44 /</td> <td><input type="checkbox"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td>B</td> <td>1.57 /</td> <td><input type="checkbox"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td>1.34 /</td> <td><input type="checkbox"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td>1.51 /</td> <td><input type="checkbox"/></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					PATAS	RESISTENCIA INICIAL	CONTRAPESO (si R>20)	RESISTENCIA FINAL	A	3.44 /	<input type="checkbox"/>		B	1.57 /	<input type="checkbox"/>		C	1.34 /	<input type="checkbox"/>		D	1.51 /	<input type="checkbox"/>	
PATAS	RESISTENCIA INICIAL	CONTRAPESO (si R>20)	RESISTENCIA FINAL																					
A	3.44 /	<input type="checkbox"/>																						
B	1.57 /	<input type="checkbox"/>																						
C	1.34 /	<input type="checkbox"/>																						
D	1.51 /	<input type="checkbox"/>																						
																								
Medición de acuerdo a RETIE Rev. 2008		SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>																						
OBSERVACIONES																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>RESPONSABILIDAD</th> <th>NOMBRE DE LA PERSONA</th> <th>FECHA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>CLIENTE</td> <td>ISA</td> <td></td> </tr> <tr> <td>SUPERVISIÓN</td> <td>CRA</td> <td></td> </tr> <tr> <td>EJECUCIÓN</td> <td>UT LINEAS CAUCA NARIÑO</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FECHA	CLIENTE	ISA		SUPERVISIÓN	CRA		EJECUCIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO									
RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FECHA																						
CLIENTE	ISA																							
SUPERVISIÓN	CRA																							
EJECUCIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO																							



<div>ISA S.A. E.S.P. GERENCIA DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA CONTRATO No. 4500036096</div> <div>UT Lineas Cauca - Nariño</div>									
<div>ISA</div>									
ZAPATA									
0.83									
HUMEDO SUMERGIDO									
FECHA: 23/10/2014									
ESCALA: 1:100									
E-007									
TORRE No.									
TIPO: TDA C3									
ABSCISA: 2+113									
COTA: 24.561									
PEDESTALES									
A 0.75 B 0.75 C 0.75 D 0.75									
A 4.5 B 4.5 C 4.5 D 4.5									
PATAS									
ΔH 0.07									



PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

CONTRATO No. COCANA-38635

CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

1. INFORMACIÓN SOBRE LA TORRE

1.1. IDENTIFICACIÓN DE LA TORRE Y EL SITIO

No Placa :	8	Tipo :	DA	Cuerpo	3	Cota (mts) :	28,46
No Construcción :	8	Abscisa (mts) :	2437,650425	Deflexión :			
Coordenadas planas (origen) :	E : 773144,49	N : 910345,476					
Altura conductor o puente superior (mts) :	14,99	Cota conductor o puente superior (mts) :	43,446				

1.2. SUELO Y CIMENTACIÓN

Capacidad portante (kg/cm2).	0,83	Ph.	4,0	Tipo de suelo:	Humedo sumergido
Resistencia de puesta a tierra (ohmios).	A : 11,70	B : 11,35	C : 11,59	D : 11,65	

Descripción	Pata A	Pata B	Pata C	Pata D
Tipo de cimentación	Zapata	Zapata	Zapata	Zapata
Extensión de pata (m)	4,5	4,5	4,5	4,5
Profundidad promedio (m)	2,50	2,50	2,50	2,50
Lado de excavación (m)	2,20	2,20	2,20	2,20
Volumen de excavación (m3)	12,10	12,10	12,10	12,10
Extensión de pedestal (m)	0,75	0,75	0,75	0,75
sección de la columna (m)	0,50	0,50	0,50	0,50
Espesor de zapata (m)	0,40	0,40	0,40	0,40
Contrapeso eléctrico (modulos de 30 m)	N.A	N.A	N.A	N.A

1.3. CADENA DE AISLADORES.

Suspensión	Retencion	Numero de cadenas	Numero de aisladores por cadena
X		115 Kv 3	115 Kv 12
Resistencia mecanica KN	67	34.5 Kv 3	34.5 Kv 4

1.3.1 CADENA ESTABILIZADORA.

Resistencia mecanica KN	67	Numero de cadenas	Numero de aisladores por cadena
		115 Kv N.A	115 Kv N.A
		34.5 Kv N.A	34.5 Kv N.A

1.4. CABLE CONDUCTOR.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (N/m)	Resistencia Mecanica (N)
BUTTE	AAAC 312.8 MCM	16.307	4.256	46500
ALLIANCE	AAAC 246.9 MCM	14.31	3.365	37800

1.5. CABLE DE GUARDA.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (Kg/Km)	Resistencia Mecanica (Kg)
OPGW	DNO-8733MC-73/26/520	13.20	407	5.548

1.6. ACCESORIOS

Amortiguadores cable conductor Butte:	Cantidad por fase :	Vano atrás	2	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable conductor Alliance:	Cantidad por fase :	Vano atrás	2	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable de guarda OPGW :	Cantidad por cable :	Vano atrás	1	Vano adelante	1	Numero de cables	1
Señalización de fases :	N.A	Placas de señalización de peligro :	SI	Placas de Numeración aérea:			N.A
Balizas:	N.A	Cantidad por vano:		Placas de numeracion terrestre	SI	Luces de Obstrucción:	N.A
Caja de empalme-OPGW	N.A	Desviadores de vuelo (cantidad)	32	Alambre de púas:	SI	Cantidad:	N.A

1.7. ACCESOS

Departamento : Cauca	Vía principal :	NO
Municipio : Guapi	Vía secundaria :	NO
Corregimiento : Guapi	Camino :	SI
Vereda : Las Parcelas	Tiempo estimado para llegar al sitio de torre:	1 hora+45 minutos
Indicar punto de referencia: Subestacion Bonanza	Modalidad de Transporte: Marítimo,pedestre	

1.8. OBRAS DE PROTECCIÓN GEOTÉCNICAS

Descripción	Unidad	Cantidad	Ubicación
Emptradización	m2	N.A	
Protección con mortero	m2	N.A	
Gaviones	m3	N.A	
Cunetas en concreto	m3	N.A	
Trinchos	m2	N.A	
Filtros	m3	N.A	
Otros	m3	N.A	


PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

 CONTRATO No. COCANA-38635
 CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

2. INFORMACIÓN SOBRE EL VANO
2.1. IDENTIFICACIÓN

Hasta Torre No :	9	Longitud (m) :	331.42
------------------	---	----------------	--------

2.2. ACCESORIOS CABLE CONDUCTOR (cantidad)

Empalmes cable conductor Butte:		
Fase 1 : N.A.	Fase 2 : N.A	Fase 3 : N.A
Empalme cable conductor Alliance:		
Fase 1 : N.A	Fase 2 : N.A	Fase 3 : N.A
Camisas cable conductor Butte:		
Fase 1 : N.A	Fase 2 : N.A	Fase 3 : N.A
Camisas cable conductor Alliance:		
Fase 1 : N.A	Fase 2 : N.A	Fase 3 : N.A

2.3. COBERTURA VEGETAL

Potrero :	Cultivo : X	Rastrojo : X	Bosque :
Ancho de despeje :	20m	Fecha último despeje : Agosto 2014	

2.4. CRUCES

Descripción	Identificación
Via principal	N.A
Via secundaria	N.A
Línea de energía	N.A
Oleoducto	N.A
Rio	N.A
Otros	N.A

2.5. OBSERVACIONES

TIENE CULTIVO DE PALMA DE ACEITE EN TODO EL VANO



UT Líneas
Cauca - Nariño



PROYECTO INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA CAUCA - NARIÑO, CO-CANA

TRAMO III LINEA DE TRANSMISIÓN 115/34.5 KV Guapi - Olaya Herrera

PROTOCOLO RECEPCIÓN FINAL TRAMO E- E-

Torre No. 8 Cordenada N 773143 Cordenada E 910343
Departamento CAUCA Municipio GUAPI Comunidad BONANZA
Tipo A3 Patas. A 4.5 B 4.5 C 4.5 D 4.5 Susp. X Ret.

1. SITIO DE TORRE

	Si	No		Si	No	NA	Bien	Mal
inestabilidades		<input checked="" type="checkbox"/>	Obras de protección		<input checked="" type="checkbox"/>			
Agrietamientos		<input checked="" type="checkbox"/>	Tinchos		<input checked="" type="checkbox"/>			
Corrientes de agua		<input checked="" type="checkbox"/>	Gaviones		<input checked="" type="checkbox"/>			
Erosiones		<input checked="" type="checkbox"/>	Cunetas		<input checked="" type="checkbox"/>			
Observaciones			Otros		<input checked="" type="checkbox"/>			

2. CIMENTACIONES

Concreto	Parrilla	Anclaje		Si	No	NA
<input checked="" type="checkbox"/>			Relleno compactado		<input checked="" type="checkbox"/>	
			Acabado pedestál (Punta diamante)		<input checked="" type="checkbox"/>	
			Pintura de protección de fundaciones		<input checked="" type="checkbox"/>	
			Empozamientos		<input checked="" type="checkbox"/>	
			Nivel de pedestál por encima del terreno		<input checked="" type="checkbox"/>	
			Observaciones			

3. PUESTA A TIERRA

Resistividad del terreno	Valor promedio		Valor promedio
Puesta a tierra Normal	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA		
Puesta a tierra especial	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA		
Contrapesos	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA		
Anillos	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/> NA		
Observaciones			

4. ESTRUCTURA

Inventario y estado de perfiles, tornillería, arandelas y rellenos (posición, torque, galvanizado, deformaciones)	Bien	Mal		Si	No	NA	Bien	Mal
Placas de numeración terrestre		<input checked="" type="checkbox"/>	Antiescaladores		<input checked="" type="checkbox"/>			
Placas de numeración aérea		<input checked="" type="checkbox"/>	Punzonado de tornillería		<input checked="" type="checkbox"/>			
Placas de señalización de fases		<input checked="" type="checkbox"/>	Pintura en general		<input checked="" type="checkbox"/>			
Placas de señal de peligro		<input checked="" type="checkbox"/>						
Observaciones								

5. CADENAS DE AISLADORES

Suspensión	Retención	En I	En V		Bien	Mal
<input checked="" type="checkbox"/>			<input checked="" type="checkbox"/>	Estado de los aisladores (material, pin, limpieza, posición)		<input checked="" type="checkbox"/>
				Estado de los herrajes (arandelas, pines galvanizado)		<input checked="" type="checkbox"/>
				Varillas de blindaje		<input checked="" type="checkbox"/>
				Verticalidad		<input checked="" type="checkbox"/>
				Cuernos		<input checked="" type="checkbox"/>
				Puente		<input checked="" type="checkbox"/>
				Longitud		<input checked="" type="checkbox"/>
				Torque (ajuste)		<input checked="" type="checkbox"/>
				Arandelas de presión		<input checked="" type="checkbox"/>
				Observaciones		



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO



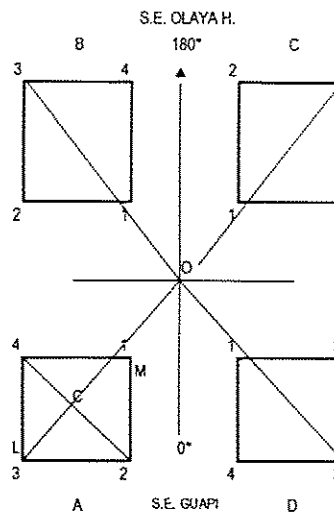
PLANILLA DE MARCACIÓN

TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA

FECHA:

INFORMACION TORRE

NUMERO TORRE	E-008 ✓
TIPO TORRE Y CUERPO	TDA C3 ✓
DEFLEXION	
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido ✓
CAPACIDAD PORTANTE	0,83 ✓
TIPO FUNDACION	Zapala ✓



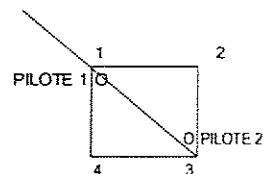
DATOS TEORICOS			A	B	C	D
EXTENSION DE PEDESTAL			0,75	0,75	0,75	0,75 ✓
LADO EXCAVACION (M)			2,20	2,20	2,20	2,20 ✓
PROFUNDIDAD (M)			2,50	2,50	2,50	2,50 ✓
VOLUMEN (M3)			12,10	12,10	12,10	12,10 ✓
Long. Stub	0,540	PEND. 1 m.	0,110900	VOL. TOTAL		48,4 m3

COTAS TERRENO NATURAL

LECTURAS DE MIRA			Al: 1.49	
ESQUINA	A	B	C	D
1	1.60	1.56	1.56	1.60
2	1.59	1.50	1.51	1.61
3	1.61	1.60	1.54	1.62
4	1.63	1.48	1.52	1.56
Alt Ins	1.49	1.49	1.49	1.49
STUB				
ESQUINA				
1				
2				
3				
4				
C. PROM				

DIST stub	2860	2860	2860	2860
DISTANCIAS EXCAVACION				
PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50 ✓
O-C (mm)	3,280	3,280	3,280	3,280
O-M (mm)	1,725	1,725	1,725	1,725
O-L (mm)	4,836	4,836	4,836	4,836
PATA REF		X		
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50

CENTRO DE TORRE



DISTANCIAS A PILOTES				
PATA	A	B	C	D
1	2,680	2,680	2,680	2,680
2	3,880	3,880	3,880	3,880

OBSERVACIONES:

PREPARADO POR:

TOPOGRAFO:

APROBADO POR:

FECHA:

13/08/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO
PLANILLA DE EXCAVACION
SECTOR III GUAPI - OLAYA HERRERA

FECHA:

INFORMACION TORRE

NUMERO DE TORRE	E-008
TIPO DE TORRE Y CUERPO	TDA C3
DEFLEXION	-
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0,83
TIPO FUNDACION	Zapata

DATOS TEORICOS

	A	B	C	D
EXT. PEDESTAL	0,75	0,75	0,75	0,75
LADO EXCAVACION (M)	2,20	2,20	2,20	2,20
PROFUNDIDAD (M)	2,50	2,50	2,50	2,50
VOLUMEN (M3)	12,10	12,10	12,10	12,10
Long. STUB	0,450	Pend. a 1m	0,11089980	48,4 m3
C. STUB	11,180	11,180	11,180	11,180

COTAS TERRENO NATURAL

LECTURAS DE MIRA AI = 1,41

ESQUINA	A	B	C	D
1	1,45	1,45	1,49	1,49
2	1,53	1,44	1,48	1,50
3	1,49	1,41	1,47	1,55
4	1,45	1,41	1,49	1,53
AI	1,41	1,41	1,41	1,41
STUB	1,48	1,43	1,48	1,52
ESQUINA	A	B	C	D
1	9,96	9,96	9,92	9,92
2	9,88	9,97	9,93	9,91
3	9,92	10,00	9,94	9,86
4	9,96	10,00	9,92	9,88
C. PROM	9,93	9,98	9,93	9,89

14,43 14,48 14,43 14,39

ITEM	DESCRIPCION	FORM	A	B	C	D
1	COTA ESTACA CENTRAL		10,00	10,00	10,00	10,00
2	PROFUNDIDAD TEORICA EXCAVACION		2,50	2,50	2,50	2,50
3	COTA PROMEDIO		9,93	9,98	9,93	9,89
4	COTA PROVISIONAL FONDO EXCAVACION	(3)-(2)	7,43	7,48	7,43	7,39
5	DESNIVEL ENTRE EXTENSIONES		0,00	0,00	0,00	0,00
6	COTA DEFINITIVA FONDO EXCAVACION	(4)REF+(5)	7,48	7,48	7,48	7,48
7	PROFUNDIDAD REAL DE EXCAVACION	(3)-(6)	2,45	2,50	2,45	2,41
8	COTA ESTACA CORTE	ESTACA 1	9,96	9,96	9,92	9,92
9	CORTE REFERENCIADO A ESTACA CORTE	(8)-(6)	2,48	2,48	2,44	2,44
10	CORTE ESQUINA MAS BAJA	+BAJA-(6)	2,40	2,48	2,44	2,38
11	CORTE ESQUINA MAS ALTA	+ALTA-(6)	2,48	2,52	2,46	2,44
13	SOBRE-EXCAVACION	(7)-(2)	-0,05	0,00	-0,05	-0,09
12	VOLUMEN DE EXCAVACION REAL		11,86	12,10	11,86	11,66
13	DELTA PARA REFERENCIA		3,23	3,23	3,23	3,23
14	VOLUMEN DE EXCAVACION				47,48	m3
15	BAJAR TODA LA TORRE	0,00				
16	PEDESTALES POR FUERA DEL TERRENO		0,80	0,75	0,80	0,84
17	PORCENTAJES RECUBRIMIENTO		96,00%	99,20%	97,60%	95,20%
18	LONGITUD DE STUB CORTO		0,450	0,450	0,450	0,450
19	LONGITUD DE STUB INCLINADO		3,72	3,72	3,72	3,72
20	LONGITUD DE PROLONGA		1,65	1,65	1,65	1,65

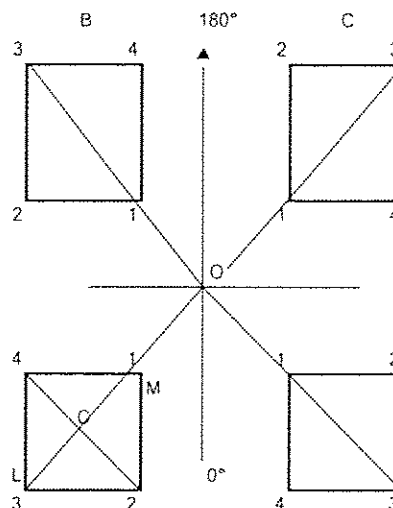
OBSERVACIONES:

PREPARADO POR: *Peddy Lora f.*

APROBADO POR: *[Firma]*

FECHA: 12-06-2017

S.E. OLAYA H.



PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50
O-C (mm)	3,270	3,270	3,270	2,993
O-M (mm)	1,715	1,715	1,715	1,437
O-L (mm)	4,826	4,826	4,826	4,549
PATA REF		X		
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA -NARIÑO

TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA

CONTRATO No. CO-CANA-38635

FORMATO PROTOCOLO EXCAVACIONES

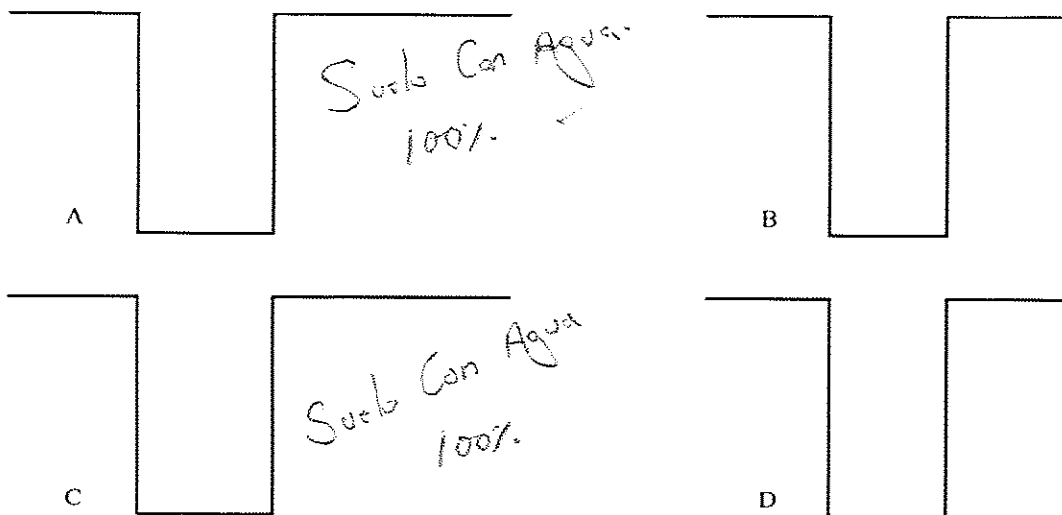
TORRE No:	008	DIMENSIONES DE LA FUNDACIÓN (m)	TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA-C3	2.20 x 2.20 x 2.50	ZAPATA
REFERENCIA	FECHA INICIO: 19/06/13		FECHA TERMINACIÓN: 20/06/13

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros excavados por estructura)

ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	ROCA CON EXPLOSIVOS (m3)					
2	ROCA FRACTURADA (m3)					
3	SUELO DURO (m3)					
4	SUELO NORMAL (m3)					
5	SUELO CON AGUA (m3)	11.96	12.10	11.36	11.66	47.08
6	AREA LIMPIA ANTES DE LA EXCAVACIÓN? (S/N)	Si	Si	Si	Si	
7	FONDO DE LA EXCAVACIÓN LIMPIO Y NIVELADO (S/N)	Si	Si	Si	Si	
8	MATERIAL EXCAVADO DISTANTE DE LA EXCAVACIÓN (1 m) (S/N)	Si	Si	Si	Si	
9	DIMENSIONES CORRECTAS OK? (S/N)	Si	Si	Si	Si	
10	EL TERRENO ESTA SEGURO DESPUES DE LA EXCAVACIÓN (S/N)	Si	Si	Si	Si	

EQUIPOS USADOS PARA LOS TRABAJOS (Especificar cantidad de HH-HH y HH-HM):

2 motobombas, palas, picas



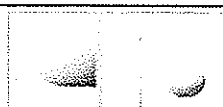
OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
Preparó: CONTRATISTA	Freddy Caro Franco		18/08/2013
Aprobó: CONTROL OBRA			18/08/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO
PLANILLA DE NIVELACION



FECHA:

TORRE	E-008
TIPO DE TORRE	TDA C3
DEFLEXIÓN	
TIPO FUNDACIÓN	Zapata
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0,83

	A	B	C	D
EXTENSIÓN DE PATAS	4,50	4,50	4,50	4,50
EXT. DE PEDESTALES	0,75	0,75	0,75	0,75
DISTANCIA B	2860	2860	2860	2860
PATA DE REFERENCIA		X		
PENDIENTE A 50 cm.			0,0554499	

MEDIDAS PARA NIVELACION TEORICA

(Distancias horizontales o rectas)

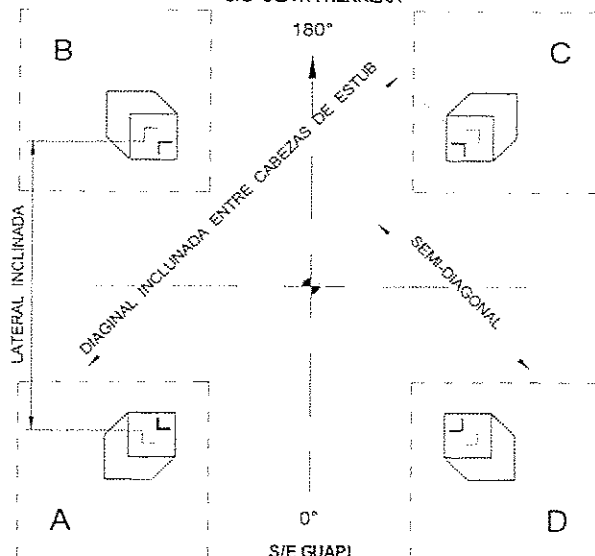
DIAGONALES			B	4,045	C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

(Distancias inclinadas entre cabezas de sub)

DIAGONALES			B	4,045	C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

SECTOR : TRAMO III GUAPI- OLAYA HERRERA.

S/E OLAYA HERRERA



MEDIDAS PARA NIVELACION REAL

(Distancias horizontales o rectas)

DIAGONALES			B	4,045	C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

(Distancias inclinadas entre cabezas de sub)

DIAGONALES			B		C
PATAS					
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C				
B	D		A		D

DIFERENCIAS DE NIVEL

ITEM	DESCRIPCION	PATA			
		A	B	C	D
1	Cota definitiva fondo de excavación teórica	7,43	7,43	7,43	7,43
2	Cota definitiva fondo de excavación real	7,50	7,50	7,50	7,50
3	Cota punta Sub teórica	11,280	11,280	11,280	11,280
4	Cota punta Sub real	11,20	11,20	11,202	11,201
5	Pendiente teórica para 50 cm.	0,055	0,055	0,055	0,055
6	Pendiente real	0,055	0,055	0,055	0,055
7	Viro teórico	45°	45°	45°	45°
8	Viro real	45°	45°	45°	45°

PROLONGA

A = 1,60 B = 1,60 C = 1,60 D = 1,60

Observaciones:

TOPOGRAFO:

Ys. J. Florencia

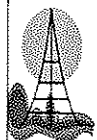
APROBADO POR:

Ys. J. Florencia

FECHA:

12-06-2013

26/06/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO

APROBACIÓN DE VACIADO DE CONCRETO

CONTRATO ISA No.

CONTRATISTA:

FECHA Y HORA DE SOLICITUD: 29/06/13

CLASE DE CONCRETO	RESISTENCIA ESPECIFICADA	TORRE N°	TIPO
CLASE N° 2	21MPA / 3000 PSI	008	TDA-C3. ✓

SITIO DE COLOCACIÓN

EXSTRUCTURAS TIPO TORRE, CIMENTACIONES DE TORRES (ZAPATAS Y PEDESTALES)

COTA INFERIOR (De fondo) 7.50	COTA SUPERIOR (Punta del stub) 11.20	COLOCACIÓN DE ANCLAJES OK
LIMPIEZA GENERAL OK	COLOCACIÓN DE REFUERZO OK	INSTALACIÓN DE FORMALETAS OK
PUESTAS A TIERRA OK	FECHA Y HORA DEL VACIADO	HORA DE APROBACIÓN

CANTIDAD Y ESTADO EQUIPO Y HERRAMIENTAS A UTILIZAR

1 concretadora, 1 vibrador, 1 planta eléctrica, 1 trocadora
1 estación de topografía, herramientas nuevas

PERSONAL (CANTIDAD Y SEGURIDAD)

1 capataz, 1 topógrafo, 2 oficiales, 1 vigilante, 9 obreros

OBSERVACIONES.

termina 29/06/13

DISEÑO DE LA MEZCLA A UTILIZAR

Cemento kg.	Grava Gruesa kg.	Grava Fina kg.	Arena kg	Agua Litros	Aditivo
355	985	X	664	195	

freddy Caro franco

SOLICITUD HECHA POR: (UTE)

APROBADO POR: (CRA)

008 TDA 23		ZAPATA	
CODIGO: VERSION: FECHA: 17/05/2013 CALCULO: JAMES CÁRDENAS A.		OBRA: CO-CANA-38635 TRAMO III CI AYLA HERRERA 34.5 KV PLANILLA DE DESPIECE TDA qu 0,5, H 0,75 CIMENTACIÓN qu=0,5kg/cm ² PEDESTAL- 0,50 X 0,50 X (0,75+2,50) ZAPATA- 2,20 X 2,20 X 0,40	
		CUAPI - LÍNEA A 115- PAHT CONSTRUCCIONES S.A.S	
		HOJA	DE 1

POSICION	MARCA	TIPO	cantidad x pata	a (m)	b (m)	l (m)	cantidad x torre	LTOTAL (m)	PESO (kg)
1	1#534,4	420 Mpa	16	4,74	11,20	3,40	64	222,72	444,28
2	1#317,4	420 Mpa	24	0,36	0,15	1,74	84	146,16	91,85
4 411164	1#525,6	420 Mpa	24	2,06	0,25	2,56	96	245,76	390,93
3 35540	1#525,0	420 Mpa	24	2,06	0,25	2,56	96	245,76	390,93
No.	PESO kg/m	SUBTOTAL kg	TOTAL HOJA : kg						
3	0,500	91,830	MODIFICACIONES						
4	1,000	0,000	ORDEN						
5	1,550	761,856	FECHA						
6	2,235	497,779	DESCRIPCIÓN						
7	3,030	0,000							
8	3,973	0,000							
TOTAL		1341,485	OK						

freddy Cano f
 17/05/2013
 1341,485



**UT Líneas
Cauca - Nariño**

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA-NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA-NARIÑO

FORMATO_PROTOCOLO_COMPACTACIÓN_LLENOS

CONTRATO No. CO-CANA-38635

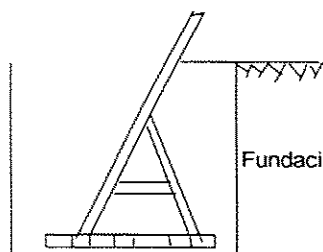
TRAMO III GUAPI- OLAYA HERRERA

TORRE No:	0081	VOLUMEN TEORICO DEL LLENO EN M3				TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA-C3	A: 9.67	B: 9.67	C: 9.67	D: 9.67	ZAPATA ✓
REFERENCIA	TIPO DE SUELO:	FECHA INICIO:				FECHA TERMINACIÓN:

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros compactados por estructura)

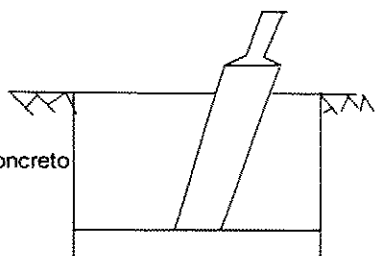
ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	LIMPIEZA?	OK	OK	OK	OK	
2	REPARACIÓN DEL CONCRETO	OK	OK	OK	OK	
3	PINTURA ASFÁLTICA O PROTECTORA?					
4	TIEMPO DE CURADO EN DÍAS					
5	RELLENO CON MATERIAL DE LA EXCAVACIÓN ? (m3)					
6	RELLENO CON MATERIAL DE PRESTAMO (Ver nota)					
7	RELLENO CON OTRO MATERIAL (Ver nota)					
8	HUMEDAD OK ?	OK	OK	OK	OK	
9	ESPESOR DE CAPAS OK ?	OK	OK	OK	OK	
10	RELLENO ADICIONAL ? (m3)					
11	CORTES ADICIONALES ?					
TOTAL VOLUMEN LLENO COMPACTADO REAL M3 (5+6+7+10)						

OBSERVACIONES:




Fundaciones en parrilla

Fundaciones en concreto



RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
CONTRATISTA	freddy Caro franco		18/08/2013
CONTROL OBRA			18/08/2013

 UT Líneas Cauca - Nariño	MONTAJE DE ESTRUCTURAS	codigo:	FO OP 39
		Revisión No:	1
		Fecha:	

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 KV, CIRCUITO SENCILLO
TRAMO

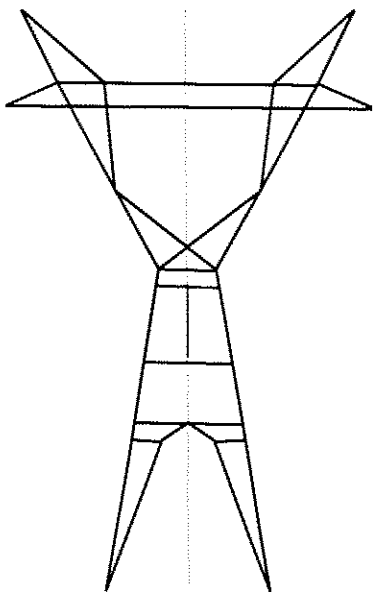
CONTRATO: 4500038635
CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO

TORRE No	008	TIPO	TDA	CUERPO	3	
PATAS	A	B	C	D		
	4,5	4,5	4,5	4,5		

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA				
	2013	09	20				

FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DIA				
	2013	09	20				

CONTROL GENERAL
 GEOMETRÍA DE LAS FUNDACIONES ☒ OK
 RELLENOS ☒ OK
 P.A.T. INSTALADAS ☒ OK
 GALVANIZADO ☒ OK
 POSICIÓN DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES ☒ OK
 PINTURA ASFÁLTICA ☐
 Punzonado de pernos ☒ OK



CONTROL DE PERNOS (ASTM A-325)	
Diametro Nominal	Torque (Kg - m)
12	3.6 A 5.0 65-70
16	9.1 A 12.5 80-90
20	18.0 A 24.5
22	18.0 A 30.0
24	25.0 A 45.0

46/p.e
 16/p.e

Ensamble de acuerdo al diseño	SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Modificaciones
-------------------------------	---	----------------

OBSERVACIONES

Torque tornillo grado 8

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FIRMA	FECHA
CLIENTE	ISA		
SUPERVISIÓN	CRA		
EJECUCIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO	<i>[Firma]</i>	23-09-13



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO LINEA INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO LINEA 115-34.5 KVTS

SECTOR III GUAPI-OLAYA HERRERA

- FORMATO VERIFICACIÓN_VERTICALIDAD_TORSIÓN

CONTRATO No. CO-CANA-38635

TORRE No.

008

TIPO

7DA

CUERPO

31

FECHA

AÑO

2013

MES

DÍA

PATAS

A

B

C

D

4.5

4.5

4.5

4.5

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	30.30	60.60	0	0
B	21.70	43.40	0	0
C	18.85	37.70	0	0
D	16.00	32.00	0	0

IZQUIERDA

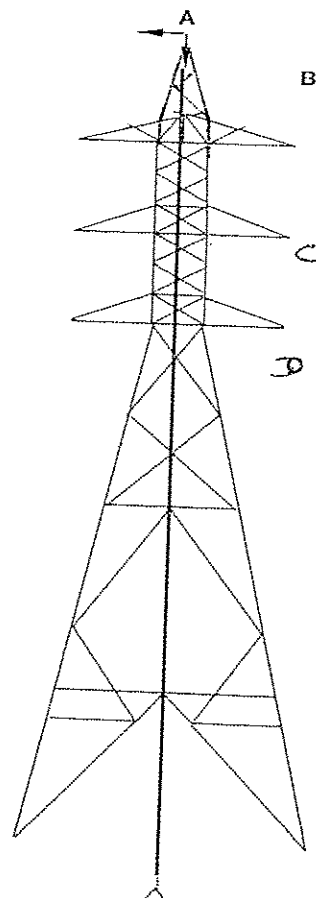
B

C

DERECHA

A

D



TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL
0° 30' 00"

PUNTOS DE CONTROL

IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	VALOR OBTENIDO (mm)
BRAZO SUPERIOR	32.50	28.30	5
BRAZO MEDIO	32.50	28.30	5
BRAZO INFERIOR	32.50	28.30	15

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD

NOMBRE DEL RESPONSABLE

CONTRATISTA

CONTROL OBRA

FIRMA

FECHA

En: Alfredo Domínguez Herra



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO



SECTOR III GUAPI OLAYA HERRERA

FORMATO VERIFICACIÓN VERTICALIDAD TORSIÓN

CONTRATO ISA No. CO-CANA 38635

CONTRATISTA:

TORRE No.	008	TIPO	TPA	CUERPO	31								
FECHA	AÑO 2014	MES 11	DIA 03	PATAS	<table border="1"> <tr> <td>A</td> <td>B</td> <td>C</td> <td>D</td> </tr> <tr> <td>4.5</td> <td>4.5</td> <td>4.5</td> <td>4.5</td> </tr> </table>	A	B	C	D	4.5	4.5	4.5	4.5
A	B	C	D										
4.5	4.5	4.5	4.5										

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL			VALOR OBTENIDO	
IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	33000	66.00	0.00	0.00
B	21700	43.40	8.00	0.00
C	18850	37.70	6.00	0.00
D	16000	32.00	0.00	0.00

TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL
(0° 30' 00")

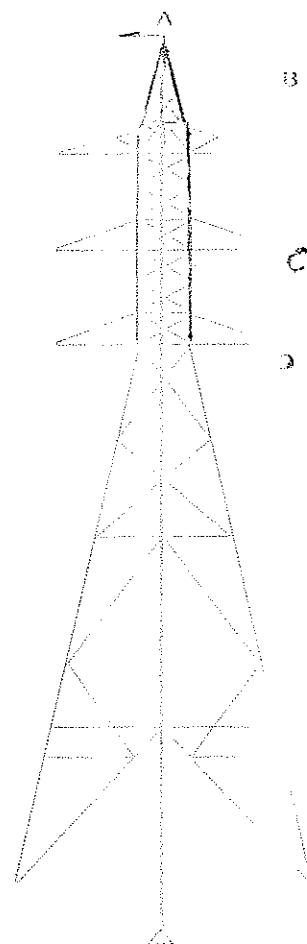
PUNTOS DE CONTROL			VALOR OBTENIDO
IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	(mm)
BRAZO SUPERIOR	3.000	26.18	0.00
BRAZO MEDIO	3.000	26.18	0.00
BRAZO INFERIOR	3.000	26.18	0.00

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
CONTRATISTA	Ysmael Quintana	[Firma]	
CONTROL OBRA	Danny MUÑOZ	[Firma]	



 UT Lines Cauca - Nariño	MEDICION DE SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	codigo	
		Revision No.	2
		Fecha:	25/09/2013

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 34,5-115 KV, CIRCUITO SENCILLO
TRAMO GUAPI - OLAYA HERRERA

CONTRATO: CO-CANA-38635
 CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO
 INSTRUMENTO DE MEDIDA: FLUKE 1623

TORRE No	E-003	TIPO	DA	CUERPO	C3	SUELO	Humedo Surgido
PATAS	A: 4.5 B: 4.5 C: 4.5 D: 4.5						

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA
	2014	02	10
FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA
	2014	02	10

VERIFICACION PREVIA	
ACCESORIOS TELUROMETRO	<input checked="" type="checkbox"/>
HERRAMIENTAS	<input checked="" type="checkbox"/>
PRUEBA CONTINUIDAD	<input checked="" type="checkbox"/>
COMPROBACION BATERIA DEL EQUIPO	<input checked="" type="checkbox"/>
COMPROBACION DEL SITIO DE LA TORRE	<input checked="" type="checkbox"/>
LIMPieza DE LA ESTRUCTURA	<input checked="" type="checkbox"/>

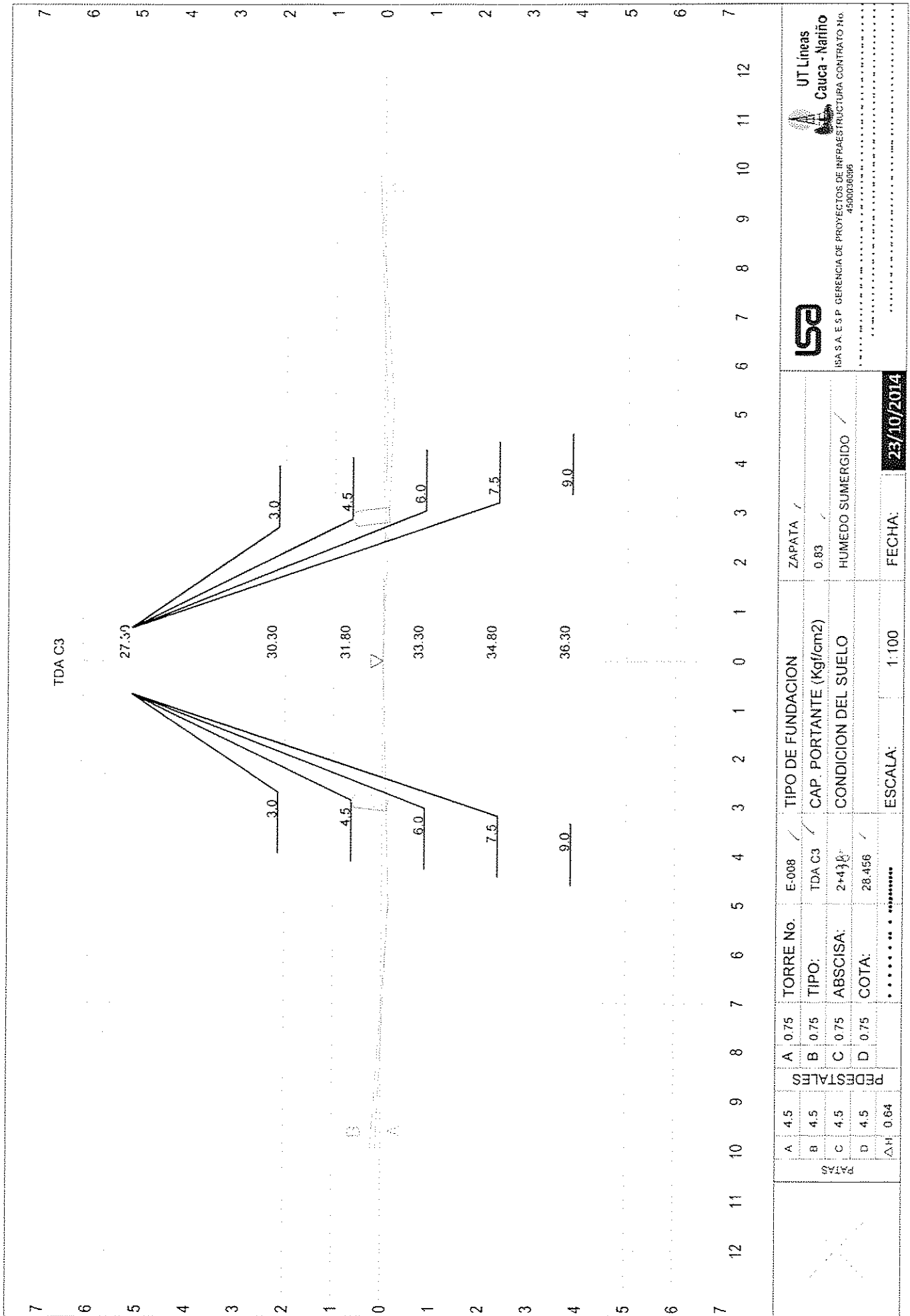
CONEXION TELUROMETRO			
CONECTAR LOS TERMINALES EN CERCANIAS A LA PATA MAS LEJANA A LAS VARILLAS	<input checked="" type="checkbox"/>		
ENTERRAR LAS VARILLAS FUJAS (20 METROS ENTRE SI)	<input checked="" type="checkbox"/>		
CONECTAR LA VARILLA MAS LEJANA A LA TORRE EN EL TERMINAL II	<input checked="" type="checkbox"/>		
CONECTAR LA VARILLA MAS CERCANA A LA TORRE EN EL TERMINAL S	<input checked="" type="checkbox"/>		
CONECTAR EN EL STUB DE LA TORRE O CON EL TERMINAL E	<input checked="" type="checkbox"/>		
COLOCAR EL SELECTOR EN POSICION 3 POLE	<input checked="" type="checkbox"/>		
PRECIONAR START	<input checked="" type="checkbox"/>		

RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA			
PATAS	RESITENCIA INICIAL	CONTRAPESO (si R>20)	RESISTENCIA FINAL
A	11.30	<input type="checkbox"/>	
B	11.35	<input type="checkbox"/>	
C	11.59	<input type="checkbox"/>	
D	11.65	<input type="checkbox"/>	

Medicion de acuerdo a RETIE Rev. 2006	SI	<input checked="" type="checkbox"/>	
	NO	<input type="checkbox"/>	

OBSERVACIONES

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FECHA
CUENTE	ISA	
SUPERVISION	CRA	20-02-2014
EJECUCION	UT LINEAS CAUCA NARIÑO	20-02-2014





PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

CONTRATO No. COCANA-38635

CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

1. INFORMACIÓN SOBRE LA TORRE

1.1. IDENTIFICACIÓN DE LA TORRE Y EL SITIO

No Placa :	9	Tipo :	DA	Cuerpo :	3	Cota (mts) :	26.87
No Construcción :	9	Abscisa (mts) :	2769,068145			Deflexión :	
Coordenadas planas (origen):	E :	773026.35	N :			910035.83	
Altura conductor o puente superior (mts):	14.99			Cota conductor o puente superior (mts):			41.86

1.2. SUELO Y CIMENTACIÓN

Capacidad portante (kg/cm2).	0.83 ✓	Ph.	4.0 ✓	Tipo de suelo:	Humedo sumergido
Resistencia de puesta a tierra (ohmios).	A : 2.37	B : 2.46	C : 2.56	D : 3.53	

Descripción	Pata A	Pata B	Pata C	Pata D
Tipo de cimentación	Zapata	Zapata	Zapata	Zapata
Extensión de pata (m)	4.5	4.5	4.5	4.5
Profundidad promedio (m)	2.50	2.50	2.50	2.50
Lado de excavación (m)	2.20	2.20	2.20	2.20
Volumen de excavación (m3)	12.10	12.10	12.10	12.10
Extensión de pedestal (m)	0.75	0.75	0.75	0.75
sección de la columna (m)	0.50	0.50	0.50	0.50
Espesor de zapata (m)	0.40	0.40	0.40	0.40
Contrapeso eléctrico (modulos de 30 m)	N.A	N.A	N.A	N.A

1.3. CADENA DE AISLADORES.

Suspension	Retencion	Numero de cadenas		Numero de aisladores por cadena	
X		115 Kv	3	115 Kv	12
Resistencia mecanica KN	67	34.5 Kv	3	34.5 Kv	4

1.3.1 CADENA ESTABILIZADORA.

Resistencia mecanica KN	67	Numero de cadenas		Numero de aisladores por cadena	
		115 Kv	N.A	115 Kv	N.A
		34.5 Kv	N.A	34.5 Kv	N.A

1.4. CABLE CONDUCTOR.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (N/m)	Resistencia Mecanica (N)
BUTTE	AAAC 312.8 MCM	16.307	4.256	46500
ALLIANCE	AAAC 246.9 MCM	14.31	3.365	37800

1.5. CABLE DE GUARDA.

Nombre	Tipo de Conductor	Diametro (m.m)	Peso (Kg/Km)	Resistencia Mecanica (Kg)
OPGW	DNO-8733MC-73/26/520	13.20	407	5.548

1.6. ACCESORIOS

Amortiguadores cable conductor Butte:	Cantidad por fase :	Vano atrás	2	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable conductor Alliance:	Cantidad por fase :	Vano atrás	2	Vano adelante	2	Numero de fases	3
Amortiguadores cable de guarda OPGW :	Cantidad por cable :	Vano atrás	1	Vano adelante	1	Numero de cables	1
Señalización de fases :	N.A	Placas de señalización de peligro :	Si	Placas de Numeración aérea:			N.A
Balizas:	N.A	Placas de numeración terrestre	Si	Luces de Obstrucción:	N.A	Cantidad:	N.A
Caja de empalme-OPGW	N.A	Desviadores de vuelo (cantidad)	34	Alambre de púas:	Si		

1.7. ACCESOS

Departamento :	Cauca	Via principal :	NO
Municipio :	Guapi	Via secundaria :	NO
Corregimiento :	Guapi	Camino :	Si
Vereda :	Las Parcelas	Tiempo estimado para llegar al sitio de torre:	1 hora+45 minutos
Indicar punto de referencia:	Subestacion Bonanza	Modalidad de Transporte:	Maritimo,pedestre

1.8. OBRAS DE PROTECCIÓN GEOTÉCNICAS

Descripción	Unidad	Cantidad	Ubicación
Empradización	m2	N.A	
Protección con mortero	m2	N.A	
Gaviones	m3	N.A	
Cunetas en concreto	m3	N.A	
Trinches	m2	N.A	
Filtros	m3	N.A	
Otros	m3	N.A	



PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO

LINEA DE TRANSMISION GUAPI - OLAYA HERRERA 115 KV - 34.5 KV

FORMATO_HOJA_VIDA_TORRES

CONTRATO No. COCANA-38635
CONTRATISTA: UT. LINEAS CAUCA NARIÑO

2. INFORMACIÓN SOBRE EL VANO

2.1. IDENTIFICACIÓN

Hasta Torre No :	10	Longitud (m) :	354.73
------------------	----	----------------	--------

2.2. ACCESORIOS CABLE CONDUCTOR (cantidad)

Empalmes cable conductor Butte:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Empalme cable conductor Alliance:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Camisas cable conductor Butte:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		
Camisas cable conductor Alliance:			
Fase 1 :	N.A.	Fase 2 :	N.A.
Fase 3 :	N.A.		

2.3. COBERTURA VEGETAL

Potrero :	Cultivo : X	Rastrojo : X	Bosque :
Ancho de despeje :	20m	Fecha último despeje :	Agosto 2014

2.4. CRUCES

Descripción	Identificación
Vía principal	N.A.
Vía secundaria	N.A.
Línea de energía	N.A.
Oleoducto	N.A.
Río	N.A.
Otros	N.A.

2.5. OBSERVACIONES

TIENE CULTIVO DE PALMA DE ACEITE EN TODO EL VANO



UT Lineas
Cauca - Nariño



PROYECTO INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA CAUCA - NARIÑO, CO-CANA

TRAMO III LINEA DE TRANSMISIÓN 115/34.5 kV Guapi - Olaya Herrera

PROTOCOLO RECEPCIÓN FINAL TRAMO E- E-

Torre No. 9 Cordenada N 773078 Cordenada E 910626
Departamento Cauca Municipio Guapi Comunidad Bonsanza
Tipo. A3 Patas: A 4.5 B 4.5 C 4.5 D 4.5 Susp. X Ret.

1. SITIO DE TORRE

	Si	No	Obras de protección	Si	No	NA	Bien	Mal
Inestabilidades		<input checked="" type="checkbox"/>	Trinchos		<input checked="" type="checkbox"/>			
Aguetamientos		<input checked="" type="checkbox"/>	Gaviones		<input checked="" type="checkbox"/>			
Corrientes de agua		<input checked="" type="checkbox"/>	Cunetas		<input checked="" type="checkbox"/>			
Erosiones		<input checked="" type="checkbox"/>	Otros		<input checked="" type="checkbox"/>			
Observaciones:								

2. CIMENTACIONES

Concreto	Pavimento	Alcance	Si	No	NA
<input checked="" type="checkbox"/>					
Relevo compactado			<input checked="" type="checkbox"/>		
Acabado pedestal (Punta diamante)			<input checked="" type="checkbox"/>		
Pintura de protección de fundaciones			<input checked="" type="checkbox"/>		
Observaciones:					
Empozamientos				<input checked="" type="checkbox"/>	
Nivel de pedestal por encima del terreno			<input checked="" type="checkbox"/>		

3. PUESTA A TIERRA

Resistividad del terreno	Valor promedio:	Si	No	NA	Valor promedio
Puesta a tierra Normal		<input checked="" type="checkbox"/>			
Puesta a tierra especial				<input checked="" type="checkbox"/>	
Contrapesos				<input checked="" type="checkbox"/>	
Anillos				<input checked="" type="checkbox"/>	
Observaciones:					
Longitud de cable (m)	A	B	C	D	
Esquema de instalación		Bien		Mal	

4. ESTRUCTURA

Inventario y estado de perfiles, tornillería, arandelas y refuerzos (posición, torque, galvanizado, deformaciones)						Bien		<input checked="" type="checkbox"/>		Mal					
						Si		No		NA		Bien		Mal	
Placas de numeración terrestre						<input checked="" type="checkbox"/>						<input checked="" type="checkbox"/>			
Placas de numeración aérea								<input checked="" type="checkbox"/>							
Placas de señalización de fases								<input checked="" type="checkbox"/>							
Placas de señal de peligro						<input checked="" type="checkbox"/>						<input checked="" type="checkbox"/>			
Observaciones															

5. CADENAS DE AISLADORES

Suspensión	Retención	En I	En V	En I	En V
<input checked="" type="checkbox"/>			<input checked="" type="checkbox"/>		
	Sencillo	Doble	NA	Bien	Mal
# de cadenas 115 kV	<u>3</u>			<input checked="" type="checkbox"/>	
# de cadenas 34.5 kV	<u>3</u>			<input checked="" type="checkbox"/>	
# de aisladores por cadena	115 kV <u>12</u>	34.5 kV <u>4</u>			
Resistencia mecánica kN	<u>67 kN</u>			<input checked="" type="checkbox"/>	
Pesos [Kg]				<input checked="" type="checkbox"/>	
Verticalidad				<input checked="" type="checkbox"/>	
Cuernos				<input checked="" type="checkbox"/>	
Instalación:	Normales	<input checked="" type="checkbox"/>	Invertida		
Cadena estabilizadora	Si	No	NA	<input checked="" type="checkbox"/>	
	En I	En V			
# de cadenas					
# de aisladores por cadena					
Resistencia mecánica					
Pesos [Kg]					
Observaciones:					
Puente:	Si	No	NA	<input checked="" type="checkbox"/>	
Longitud					
Torque (ajuste)					
Arandelas de presión					

6. CADENAS DEL CABLE DE GUARDA

Suspension	<input checked="" type="checkbox"/>	Retencion	
Aterrizaje a tierra	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>		
Varillas de blindaje	Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> NA <input type="checkbox"/>	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>	
Estado de los herrajes (Grilletes, arandelas, pines, galvanizado)	Bien <input checked="" type="checkbox"/> Mal <input type="checkbox"/>		

Observaciones:

7. CABLE CONDUCTOR (VANO ATRAS)

	Si	No	NA
Hilos rotos	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Encanastamiento	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Acercimientos	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Empalmes	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Camisas	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Observaciones:

Desviadores de vuelo	S/N	Si	CANT	33	NA
Espaciadores - Amortiguadores	S/N	Si	CANT	24	NA
Cantidad/fase	Atras	2	Adelante	2	
Instalacion	Bien	<input checked="" type="checkbox"/>	Mal	<input type="checkbox"/>	
Torque	Bien	<input checked="" type="checkbox"/>	Mal	<input type="checkbox"/>	

8. CABLE DE GUARDA (VANO ATRAS)

	Si	No	NA
Hilos rotos	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Encanastamiento	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Acercimientos	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Empalmes	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Observaciones:

AMORTIGUADORES	Si	<input checked="" type="checkbox"/>	No	CANT.	2
Cantidad/fase	Atras	1	Adelante	1	
Instalacion	Bien	<input checked="" type="checkbox"/>	Mal	<input type="checkbox"/>	
Torque	Bien	<input checked="" type="checkbox"/>	Mal	<input type="checkbox"/>	

9. FAJA DE SERVIDUMBRE

	Bien	Mal
Despere vegetacion	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Limpieza sitio de torre	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Limpieza dentro de la faja	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Limpieza fuera de la faja	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

	Si	No	NA	Bien	Mal
Proteccion de cauces	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Cercas y broches	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Puesta a tierra de cercas	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Paz y salvo propietarios	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Cobertura vegetal:	Potrero	Cultivo	<input checked="" type="checkbox"/>	Rastrojo	Bosque	Arboles	Monte	Otro
--------------------	---------	---------	-------------------------------------	----------	--------	---------	-------	------

Observaciones:

Presenta cultivo de palma de aceite en todo el vano

10. CRUCES

Cruces	Si	No	<input checked="" type="checkbox"/>	NA
--------	----	----	-------------------------------------	----

Descripcion:

11. CONSTRUCCIONES Y VIVIENDAS

	Si	No	NA	<input checked="" type="checkbox"/>
--	----	----	----	-------------------------------------

Tipo	Distancia a torre	Distancia a lineas	Propietario	Observaciones
------	-------------------	--------------------	-------------	---------------

Observaciones:

12. ACCESOS

	Bien	Mal
Verificar planos de accesos	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Cercas y broches	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Observaciones:

Paz y salvo de propietarios	Si	<input checked="" type="checkbox"/>	No
-----------------------------	----	-------------------------------------	----

13. RECIBIDA A SATISFACCION

	Si	<input checked="" type="checkbox"/>	No
--	----	-------------------------------------	----

14. PENDIENTES O NOTAS

Participaron:	Nombre	Firma
Por Contratista:	Andrés Cano F	Andrés Cano F
Por Interventoria:	Andrés Ponce, Rincon	Andrés Ponce
Por ISA:		
Por Cliente:		

Fecha:	30-09-2014	Ingreso al SAP	Código:
--------	------------	----------------	---------



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO



PLANILLA DE MARCACIÓN

TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA

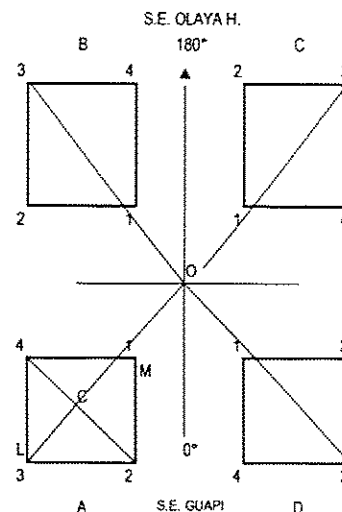
FECHA:

INFORMACION TORRE

NUMERO TORRE	E-009
TIPO TORRE Y CUERPO	TDA C3
DEFLEXION	
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0.83
TIPO FUNDACION	Zapala

DATOS TEORICOS

	A	B	C	D
EXTENSION DE PEDESTAL	0,75	0,75	0,75	0,75
LADO EXCAVACION (M)	2,20	2,20	2,20	2,20
PROFUNDIDAD (M)	2,50	2,50	2,50	2,50
VOLUMEN (M3)	12,10	12,10	12,10	12,10
Long. Sub	0,540	PEND. 1 m	0,110900	VOL. TOTAL 48,4 m3

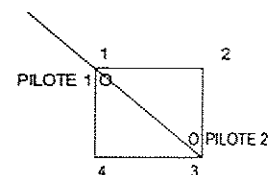


COTAS TERRENO NATURAL

LECTURAS DE MIRA				Al: 1.51
ESQUINA	A	B	C	D
1	1.50	1.65	1.72	1.49
2	1.49	1.66	1.70	1.50
3	1.42	1.75	1.78	1.43
4	1.41	1.65	1.75	1.43
Alt Ins	1.51	1.51	1.51	1.51
STUB				
ESQUINA				
1				
2				
3				
4				
C. PROM				

DIST stub	2860	2860	2860	2860
DISTANCIAS EXCAVACION				
PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50
O-C (mm)	3.280	3.280	3.280	3.280
O-M (mm)	1.725	1.725	1.725	1.725
O-L (mm)	4.836	4.836	4.836	4.836
PATA REF		X		
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50

CENTRO DE TORRE



DISTANCIAS A PILOTES

PATA	A	B	C	D
1	2.680	2.680	2.680	2.680
2	3.880	3.880	3.880	3.880

OBSERVACIONES:

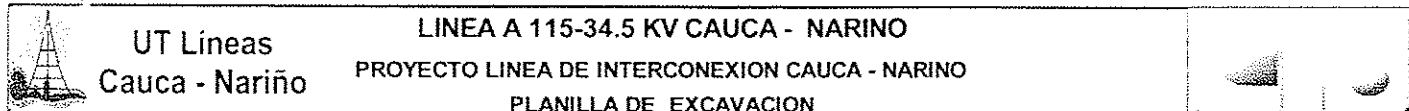
PREPARADO POR:

TOPOGRAFO:

APROBADO POR:

FECHA:

18/08/2017

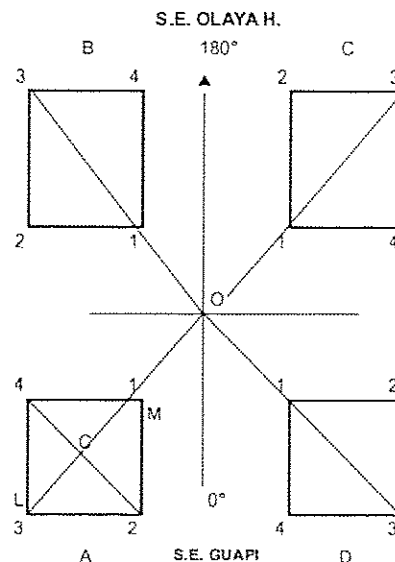


LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARINO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARINO
PLANILLA DE EXCAVACION
SECTOR III GUAPI - OLAYA HERRERA

FECHA:

INFORMACION TORRE	
NUMERO DE TORRE	E-009
TIPO DE TORRE Y CUERPO	TDA C3
DEFLEXION	-
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0,83
TIPO FUNDACION	Zapata

DATOS TEORICOS		A	B	C	D
EXT. PEDESTAL		0,75	0,75	0,75	0,75
LADO EXCAVACION (M)		2,20	2,20	2,20	2,20
PROFUNDIDAD (M)		2,50	2,50	2,50	2,50
VOLUMEN (M3)		12,10	12,10	12,10	12,10
Long. STUB	0,450	Pend. a 1m.	0,11089980	48,4 m3	
C. STUB	11,680	11,680	11,680	11,680	



COTAS TERRENO NATURAL				
LECTURAS DE MIRA				AI = 1,41
ESQUINA	A	B	C	D
1	1,47	1,45	1,49	1,57
2	1,43	1,55	1,43	1,70
3	1,43	1,34	1,55	1,76
4	1,44	1,38	1,57	1,56
AI	1,41	1,41	1,41	1,41
STUB	1,44	1,43	1,51	1,65
ESQUINA	A	B	C	D
1	9,94	9,96	9,92	9,84
2	9,98	9,86	9,98	9,71
3	9,98	10,07	9,86	9,65
4	9,97	10,03	9,84	9,85
C. PROM	9,97	9,98	9,90	9,76
	14,47	14,48	14,40	14,26

PATA	A	B	C	D
EXTENS.	4,50	4,50	4,50	4,50
O-C (mm)	3.326	3.326	3.326	3.049
O-M (mm)	1.770	1.770	1.770	1.493
O-L (mm)	4.881	4.881	4.881	4.604
PATA REF	X			
LONGITUD PATA DE REFERENCIA =				4,50

ITEM	DESCRIPCION	FORM	A	B	C	D
1	COTA ESTACA CENTRAL		10,00	10,00	10,00	10,00
2	PROFUNDIDAD TEORICA EXCAVACION		2,50	2,50	2,50	2,50
3	COTA PROMEDIO		9,97	9,98	9,90	9,76
4	COTA PROVISIONAL FONDO EXCAVACION	(3)-(2)	7,47	7,48	7,40	7,26
5	DESNIVEL ENTRE EXTENSIONES		0,00	0,00	0,00	0,00
6	COTA DEFINITIVA FONDO EXCAVACION	(4)REF+(5)	7,48	7,48	7,48	7,48
7	PROFUNDIDAD REAL DE EXCAVACION	(3)-(6)	2,49	2,50	2,42	2,28
8	COTA ESTACA CORTE	ESTACA 1	9,94	9,96	9,92	9,84
9	CORTE REFERENCIADO A ESTACA CORTE	(8)-(6)	2,46	2,48	2,44	2,36
10	CORTE ESQUINA MAS BAJA	+BAJA-(6)	2,46	2,38	2,36	2,17
11	CORTE ESQUINA MAS ALTA	+ALTA-(6)	2,50	2,59	2,50	2,37
13	SOBRE-EXCAVACION	(7)-((2)	-0,01	0,00	-0,08	-0,22
12	VOLUMEN DE EXCAVACION REAL		12,05	12,10	11,71	11,04
13	DELTA PARA REFERENCIA		3,73	3,73	3,73	3,73
14	VOLUMEN DE EXCAVACION		46,90 m3			
15	BAJAR TODA LA TORRE	0,00				
16	PEDESTALES POR FUERA DEL TERRENO		1,26	1,25	1,33	1,47
17	PORCENTAJES RECUBRIMIENTO		98,40%	95,20%	94,40%	86,80%
18	LONGITUD DE STUB CORTO		0,450	0,450	0,450	0,450
19	LONGITUD DE STUB INCLINADO		4,23	4,23	4,23	4,23
20	LONGITUD DE PROLONGA		2,15	2,15	2,15	2,15

OBSERVACIONES:

PREPARADO POR:

Anddy Carr f.

APROBADO POR:

José Luis Pérez

FECHA:

12-06-2017



**UT Líneas
Cauca - Nariño**

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA -NARIÑO

TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA

CONTRATO No. CO-CANA-38635

FORMATO PROTOCOLO EXCAVACIONES

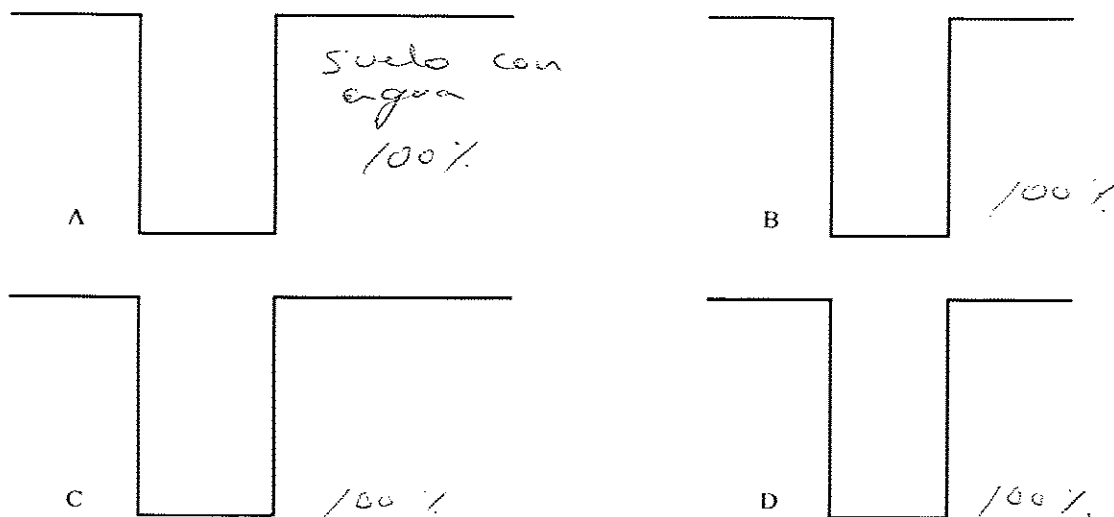
TORRE No:	009	DIMENSIONES DE LA FUNDACIÓN (m)	TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA-C3	2.20 x 220 x 250	ZAPATA
REFERENCIA	FECHA INICIO: 23/06/13	FECHA TERMINACIÓN: 25/06/13	

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros excavados por estructura)

ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	ROCA CON EXPLOSIVOS (m3)					
2	ROCA FRACTURADA (m3)					
3	SUELO DURO (m3)					
4	SUELO NORMAL (m3)					
5	SUELO CON AGUA (m3)	12.10	12.10	12.10	12.10	48.40
6	AREA LIMPIA ANTES DE LA EXCAVACIÓN? (S/N)	S	S	S	S	
7	FONDO DE LA EXCAVACIÓN LIMPIO Y NIVELADO (S/N)	S	S	S	S	
8	MATERIAL EXCAVADO DISTANTE DE LA EXCAVACIÓN (1 m) (S/N)	S	S	S	S	
9	DIMENSIONES CORRECTAS OK? (S/N)	S	S	S	S	
10	EL TERRENO ESTA SEGURO DESPUES DE LA EXCAVACIÓN (S/N)	S	S	S	S	

EQUIPOS USADOS PARA LOS TRABAJOS (Especificar cantidad de HH-HH y HH-HM):

2 motobombas, palas, picas.



OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
Preparó: CONTRATISTA	Freddy Caro Franco		18/08/2013
Aprobó: CONTROL OBRA			18/08/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO
PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA - NARIÑO
PLANILLA DE NIVELACION

SECTOR : TRAMO III GUAPI-OLAYA HERRERA

S/E OLAYA HERRERA

FECHA :

TORRE	E-009
TIPO DE TORRE	TDA C3
DEFLEXIÓN	
TIPO FUNDACIÓN	Zapata
TIPO DE SUELO	Humedo sumergido
CAPACIDAD PORTANTE	0,83

	A	B	C	D
EXTENSIÓN DE PATAS	4,50	4,50	4,50	4,50
EXT. DE PEDESTALES	0,25	0,25	0,25	0,25
DISTANCIA B	2860	2860	2860	2860
PATA DE REFERENCIA		X		
PENDIENTE A 50 cm.			0,0554499	

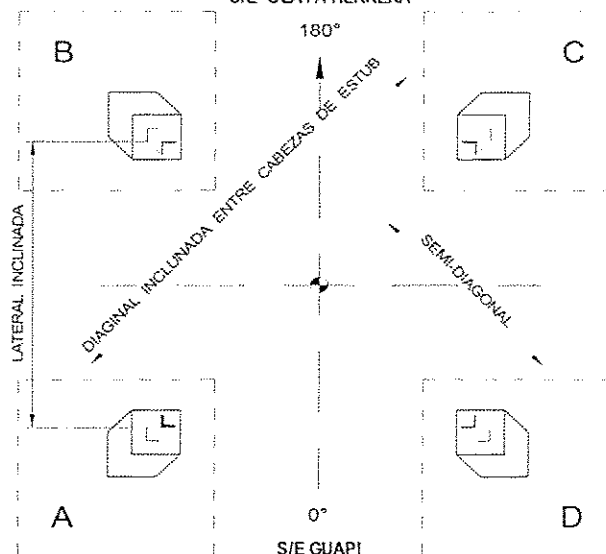
MEDIDAS PARA NIVELACIÓN TEORICA

(Distancias horizontales o rectas)

DIAGONALES			B		C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

(Distancias inclinadas entre cabezas de stub)

DIAGONALES			B		C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D



MEDIDAS PARA NIVELACIÓN REAL

(Distancias horizontales o rectas)

DIAGONALES			B		C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C	5,720			
B	D	5,720	A	4,045	D

(Distancias inclinadas entre cabezas de stub)

DIAGONALES			B		C
PATAS			4,045	4,045	4,045
Inicio	Fin	Dist. (m)			
A	C				
B	D		A		D

DIFERENCIAS DE NIVEL

ITEM	DESCRIPCION	PATA			
		A	B	C	D
1	Cota definitiva fondo de excavación teórica	7,43	7,43	7,43	7,43
2	Cota definitiva fondo de excavación real	7,60	7,60	7,60	7,60
3	Cota punta Stub teórica	11,780	11,780	11,780	11,780
4	Cota punta Stub real	11,177	11,178	11,179	11,177
5	Pendiente teórica para 50 cm.	0,055	0,055	0,055	0,055
6	Pendiente real	0,055	0,055	0,055	0,055
7	Viro teórica	45°	45°	45°	45°
8	Viro real	45°	45°	45°	45°

PROLONGA

A =

1,60

B =

1,60

C =

1,60

D =

1,60

Observaciones:

TOPOGRAFO:

451

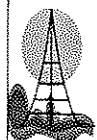
APROBADO POR:

Juan Carlos Pineda

FECHA:

12-06-2013

04/07/2013



UT Líneas
Cauca - Nariño

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA - NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO

APROBACIÓN DE VACIADO DE CONCRETO

CONTRATO ISA No.

CONTRATISTA:

FECHA Y HORA DE SOLICITUD: 02/07/13

CLASE DE CONCRETO	RESISTENCIA ESPECIFICADA	TORRE N°	TIPO
CLASE N° 2	21MPA / 3000 PSI	009/	TDA-C3/

SITIO DE COLOCACIÓN

EXSTRUCTURAS TIPO TORRE, CIMENTACIONES DE TORRES (ZAPATAS Y PEDESTALES)

COTA INFERIOR (De fondo) 7.43	COTA SUPERIOR (Punta del stub) 11.78	COLOCACIÓN DE ANCLAJES OK
LIMPIEZA GENERAL OK	COLOCACIÓN DE REFUERZO OK	INSTALACIÓN DE FORMALETAS OK
PUESTAS A TIERRA OK	FECHA Y HORA DEL VACIADO	HORA DE APROBACIÓN

CANTIDAD Y ESTADO EQUIPO Y HERRAMIENTAS A UTILIZAR

1 concretadora, 1 vibrador, 2 motobombas, 1 tronadora
1 estación de topografía

PERSONAL (CANTIDAD Y SEGURIDAD)

1 capataz, 9 obreros, 2 oxenidos, 1 Topógrafo
1 vigilante

OBSERVACIONES.

termino 04/07/13

DISEÑO DE LA MEZCLA A UTILIZAR




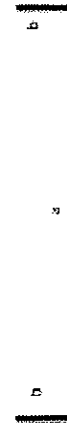
Cemento kg.	Grava Gruesa kg.	Grava Fina kg.	Arena kg	Agua Litros	Aditivo
355	985	X	664	195	

freddy Caro fi.

SOLICITUD HECHA POR: (UTE)

APROBADO POR: (CRA)

009 TDA / 23		ZAPATA	
CODIGO: VERSION: FECHA: 17/05/2013 CALCULO: JAMES CÁRDENAS A.		OBRA: CO-CANA-38635 TRAMO III CIAYA HERRERA 34.5 KV PLANILLA DE DESPIECE TDA qu 0,5, H 0,75 CIMENTACIÓN qu=0,5kg/cm ² PEDESTAL- 0,50 X 0,50 X (0,75+2,50) ZAPATA- 2,20 X 2,20 X 0,40	
		CUAPI - LÍNEA A 115- PAHT CONSTRUCCIONES S.A.S	
		HOJA	DE 1

POSICION		MARCA	TIPO	cuantía x zapata					b (m)	h (m)	cuantía x torre	LTOTAL (m)	PESO (kg)
1	PEDESTAL (SON 04)	1# 314,4	420 Mpa						0,36	0,15	84	146,16	81,03
2		1# 317,4	420 Mpa						0,36	0,15	84	146,16	81,03
4 arriba	ZAPATA (SON 04)	1# 325,6	420 Mpa						2,06	2,56	96	245,76	390,93
3 abajo		1# 325,6	420 Mpa						2,06	2,56	96	245,76	390,93
No.	PESO kg/m	SUBTOTAL kg		TOTAL HOJA : 1341,485 kg									
3	0,560	01,030		ORDEN		FECHA		DESCRIPCION					
4	1,000	0,000											
5	1,550	761,836											
6	2,235	497,779											
7	3,050	0,000											
8	3,073	0,000											
TOTAL		1341,485		OK									

freddy Com f

27/05/2013



**UT Líneas
Cauca - Nariño**

LINEA A 115-34.5 KV CAUCA-NARIÑO

PROYECTO LINEA DE INTERCONEXION CAUCA-NARIÑO

FORMATO_PROTOCOLO_COMPACTACIÓN_LLENOS

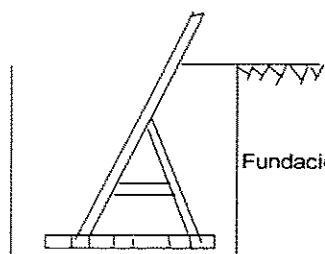
CONTRATO No. CO-CANA-38635

TRAMO III GUAPI- OLAYA HERRERA

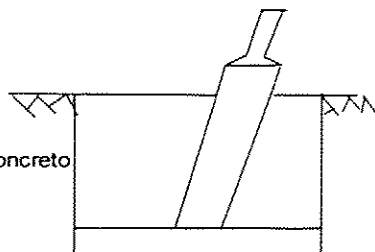
TORRE No:	0091	VOLUMEN TEORICO DEL LLENO EN M3				TIPO DE FUNDACIÓN:
TIPO:	TDA-C3'	A: 964	B: 964	C: 964	D: 964	ZAPATA
REFERENCIA	TIPO DE SUELO: H-5	FECHA INICIO:				FECHA TERMINACIÓN:

SERVICIOS REALIZADOS (Levantar los metros compactados por estructura)

ITEM	ACTIVIDADES	PATAS				TOTAL
		A	B	C	D	
1	LIMPIEZA ?	OK	OK	OK	OK	
2	REPARACIÓN DEL CONCRETO	OK	OK	OK	OK	
3	PINTURA ASFÁLTICA O PROTECTORA ?					
4	TIEMPO DE CURADO EN DÍAS					
5	RELLENO CON MATERIAL DE LA EXCAVACIÓN ? (m3)					
6	RELLENO CON MATERIAL DE PRESTAMO (Ver nota)					
7	RELLENO CON OTRO MATERIAL (Ver nota)					
8	HUMEDAD OK ?	OK	OK	OK	OK	
9	ESPESOR DE CAPAS OK ?	OK	OK	OK	OK	
10	RELLENO ADICIONAL ? (m3)					
11	CORTES ADICIONALES ?					
TOTAL VOLUMEN LLENO COMPACTADO REAL M3 (5+6+7+10)						





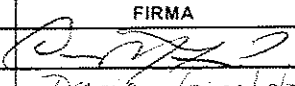

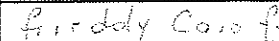
Fundaciones en parrilla




Fundaciones en concreto

OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DEL RESPONSABLE	FIRMA	FECHA
CONTRATISTA	finddy Caro franco		18/08/2013
CONTROL OBRA			18/08/2013

 <p>UT Líneas Cauca - Nariño</p>	<p>LÍNEA A 115KV-34.5KV- CAUCA-NARIÑO PROYECTO INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA CAUCA-NARIÑO (CO-CANA) PROTOCOLO DE ENSAYO DE COMPACTACION DE TORRES TRAMO III GUAPI - OLAYA HERRERA</p>	 <p>LSA INTERCOLOMBIA</p>	
<p>CONTRATO OBRA: 4500038635 CONTRATISTA: UT-LINEAS CAUCA - NARIÑO</p>			
NUMERO DE TORRE:	9	TIPO DE SUELO DE RELLENO:	DENSIDAD MINIMA DE COMPACTACION: 16 KN/m3
PATA DE ENSAYO:	D	FECHA DE ENSAYO: 06 /09/2014	
UBICACIÓN:	GUAPI	CONDICIONES CLIMATICAS:	SOLEADO
NOTA: TODAS LAS UNIDADES SE TOMAN EN GRAMOS Y CENTIMETROS CUBICOS			
VOLUMEN DE LA CAVIDAD			
ITEM		NOMBRE	RESULTADO
	ENSAYO No		
1	PESO DEL APARATO MAS ARENA	Was	5680
2	PESO DEL APARATO MAS ARENA RESTANTE	Wasr	1360
3	PESO DE ARENA EN CAVIDAD, EMBUDO Y PLATO	Wcep	4320
4	PESO DE ARENA EN EMBUDO Y PLATO	Wsep	1670
5	PESO DE ARENA EN CAVIDAD	Wc	2650
6	DENSIDAD DE LA ARENA	Dens.	1,749
7	VOLUMEN DE LA CAVIDAD	Vc	1515,15
HUMEDAD			
	CAPSULA No		
	PESO DE MATERIAL DE ENSAYO	Ph	
	% DE HUMEDAD (HUMEDOMETRO DE SPEDDY)	H	10
MASA SECA DEL MATERIAL			
	PESO DEL MATERIAL EXTRAIDO DEL HUECO	M3	3880
	% DE HUMEDAD	H	10
	MASA SECA	M4	3527,272727
	DENSIDAD SECA O DE COMPACTACION EN gr/cm3	DC	2,33
	DENSIDAD SECA O DE COMPACTACION EN KN/m3	DC FINAL	22,83
OBSERVACIONES:			
RESPONSABLES	NOMBRE DE LA EMPRESA	FIRMA	FECHA
CONTROL DE OBRA	WSP		22-03-2015
EJECUCIÓN	UT-LINEAS CAUCA NARIÑO		
SUPERVISION	UT-LINEAS CAUCA NARIÑO		07-09-2014

 UT Líneas Cauca - Nariño	MONTAJE DE ESTRUCTURAS	codigo:	FO OP 39
		Revisión No:	1
		Fecha:	

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 KV, CIRCUITO SENCILLO
TRAMO

CONTRATO: 4500038635
 CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO

TORRE No	009	TIPO	TDA	CUERPO	3			
PATAS	A	B	C	D				
	4,5	4,5	4,5	4,5				

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA				
	2013	09	21				

FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA				
	2013	09	21				

CONTROL GENERAL

GEOMETRIA DE LAS FUNDACIONES ☒

RELLENOS ☒

P.A.T. INSTALADAS ☒

GALVANIZADO ☒

POSICIÓN DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES ☒

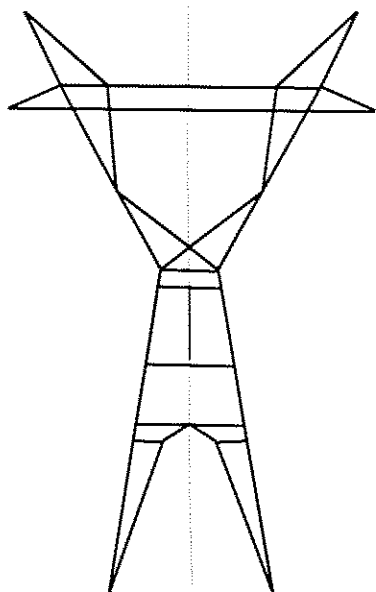
PINTURA ASFÁLTICA ☐

Punzonado de pernos ☒

CONTROL DE PERNOS

(ASTM A-325)

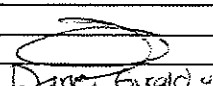
Diametro Nominal	Torque (Kg - m)	
12	3.6 A 5.0	65-70 lb/pie
16	9.1 A 12.5	80-90 lb/pie
20	18.0 A 24.5	
22	18.0 A 30.0	
24	25.0 A 45.0	



Ensamble de acuerdo al diseño	SI <input checked="" type="checkbox"/>	NO <input type="checkbox"/>	

Modificaciones

OBSERVACIONES
 Torca tornillo grado 8

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FIRMA	FECHA
CLIENTE	ISA		
SUPERVISIÓN	CRA		
EJECUCIÓN	UT LINEAS CAUCA NARIÑO		13-09-13



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO LINEA INTERCONEXION CAUCA- NARIÑO LINEA 115-34.5 KVTS

SECTOR III GUAPI-OLAYA HERRERA

- FORMATO_VERIFICACIÓN_VERTICALIDAD_TORSIÓN

CONTRATO No. CO-CANA-38635

TORRE No.

009

TIPO

TDA

CUERPO

3

FECHA

AÑO

2013

MES

DÍA

PATAS

A

B

C

D

4.5

4.5

4.5

4.5

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	30.30	60.60	15	0
B	21.70	43.40	12	0
C	18.95	37.70	10	0
D	16.00	32.00	8	0

IZQUIERDA

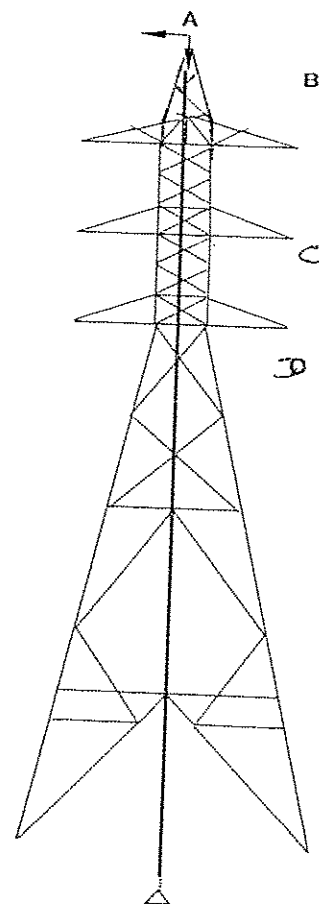
B

C

DERECHA

A

D



TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL
0° 30' 00"

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	VALOR OBTENIDO (mm)
BRAZO SUPERIOR	32.50	28.30	0
BRAZO MEDIO	32.50	28.30	0
BRAZO INFERIOR	32.50	28.30	0

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:

RESPONSABILIDAD

NOMBRE DEL RESPONSABLE

CONTRATISTA

CONTROL OBRA

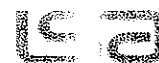
FIRMA

FECHA



UT Líneas
Cauca - Nariño

PROYECTO INTERCONEXION CAUCA NARIÑO



SECTOR III GUAPI OLAYA HERRERA

FORMATO_VERIFICACIÓN_VERTICALIDAD_TORSIÓN

CONTRATO ISA No. CO-CANA 38635

CONTRATISTA:

TORRE No.

009

TIPO

75A

CUERPO

3

PATAS

A

B

C

D

4.5

4.5

4.5

4.5

FECHA

AÑO

MES

DÍA

2014

11

03

VERTICALIDAD Y TORSIÓN

VERTICALIDAD DE LA TORRE (SEGÚN E.T.) = 0.2% de la altura de la Torre

PUNTOS DE CONTROL

VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	Altura (mm)	Tolerancia Teórico (mm)	Eje Longitudinal (mm)	Eje Transversal (mm)
A	20300	60.60	10.00	0.00
B	21700	43.40	8.00	0.00
C	18850	37.70	6.00	0.00
D	16000	32.00	0.00	0.00

TORSIÓN DE LA MENSULA (SEGÚN E.T.) = 1/2 GRADO SEXAGESIMAL

0° 30' 00"

PUNTOS DE CONTROL

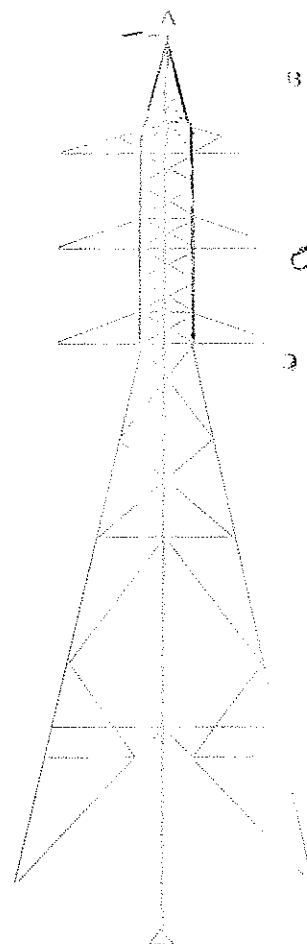
VALOR OBTENIDO

IDENTIFICACIÓN	LONG (mm)	TOLERANCIA (mm)	VALOR OBTENIDO (mm)
BRAZO SUPERIOR	3.000	26.18	6.00
BRAZO MEDIO	3.000	26.18	6.00
BRAZO INFERIOR	3.000	26.18	0.00

NOTA: VERIFICACIÓN ANTES DEL TENDIDO

ET: Especificaciones técnicas

OBSERVACIONES:



RESPONSABILIDAD

NOMBRE DEL RESPONSABLE

FIRMA

CHA

CONTRATISTA

CONTROL OBRA

[Signature]
Domingo 14/11/14

[Signature]
10/11/14

 UT Lines Cauca - Nariño	MEDICION DE SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	Codigo	
		Revisión No.	0
		Fecha	25/09/2013

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 34.5-115 KV, CIRCUITO SENCILLO
TRAMO GUAPI - OLAYA HERRERA

CONTRATO: CO-CANA-38635
 CONTRATISTA: UT LINEAS CAUCA NARIÑO
 INSTRUMENTO DE MEDIDA: FLUKE 1623

TORRE No	E-009	TIPO	DA	CUERPO	C3	SUELO	Humedo sumergido								
PATAS	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%;">A</td> <td style="width: 25%;">B</td> <td style="width: 25%;">C</td> <td style="width: 25%;">D</td> </tr> <tr> <td>4.5</td> <td>4.5</td> <td>4.5</td> <td>4.5</td> </tr> </table>							A	B	C	D	4.5	4.5	4.5	4.5
A	B	C	D												
4.5	4.5	4.5	4.5												

INICIO DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA
	2014	02	10

FINAL DEL TRABAJO	AÑO	MES	DÍA
	2014	02	10

VERIFICACION PREVIA	
ACCESORIOS TELUROMETRO	<input checked="" type="checkbox"/>
herramientas	<input checked="" type="checkbox"/>
PRUEBA CONTINUIDAD	<input checked="" type="checkbox"/>
COMPROBACION BATERIA DEL EQUIPO	<input checked="" type="checkbox"/>
COMPROBACION DEL SITIO DE TORRE	<input checked="" type="checkbox"/>
LIMPIEZA DE LA ESTRUCTURA	<input checked="" type="checkbox"/>

CONEXION TELUROMETRO	
CONECTAR LOS TERMINALES EN CERCANIAS A LA PATA MAS LEJANA A LAS VARILLAS	<input checked="" type="checkbox"/>
ENTERRAR LAS VARILLAS FUAS (20 METROS ENTRE SI)	<input checked="" type="checkbox"/>
CONECTAR LA VARILLA MAS LEJANA A LA TORRE EN EL TERMINAL H	<input checked="" type="checkbox"/>
CONECTAR LA VARILLA MAS CERCANA A LA TORRE EN EL TERMINAL S	<input checked="" type="checkbox"/>
CONECTAR EN EL STUB DE LA TORRE O CON EL TERMINAL E	<input checked="" type="checkbox"/>
COLOCAR EL SELECTOR EN POSICION 3 POLE	<input checked="" type="checkbox"/>
PRESIONAR START	<input checked="" type="checkbox"/>

RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA			
PATAS	RESISTENCIA INICIAL	CONTRAPESO (si P>20)	RESISTENCIA FINAL
A	2.37	<input type="checkbox"/>	
B	2.46	<input type="checkbox"/>	
C	2.56	<input type="checkbox"/>	
D	3.54	<input type="checkbox"/>	

Medicion de acuerdo a RETIE Rev. 2008	SI	<input checked="" type="checkbox"/>	
	NO	<input type="checkbox"/>	

OBSERVACIONES

RESPONSABILIDAD	NOMBRE DE LA PERSONA	FECHA
CLIENTE	ISA	
SUPERVISION	CRA	
EJECUCION	UT LINEAS CAUCA NARIÑO	

des. S. Peña
 20-02-2014
 20-02-2014

Santiago de Cali, Septiembre 13 del 2021

Señores
Cedenar

Cordial saludo:

Comedidamente me dirijo a ustedes para informarles sobre la situación de dialogo que tuve con el representante del concejo comunitario de Guapi abajo; el cual me informo que ellos no expidieron ningún título de propiedad de ninguno de los predios donde están instaladas las torres.

Que la empresa que efectuó el contrato de instalaciones de las torres les cancelo a las personas unos incentivos, los cuales no hay registros ni constancias de dicho pago.

Por tal motivo no se me informó como propietario del terreno de Silvia donde aparecen las torres 6 y7. Por esta razón mi petición es la siguiente:

- 1 Pago de indemnización por la ocupación de mis terrenos desde el 2013 en adelante.
2. Pago del manejo del mantenimiento de las torres que se encuentran dentro de mi propiedad, como derecho de servidumbre y otros.

Teniendo en cuenta las fórmulas que han propuesto las empresas generadoras y distribuidoras de energía eléctricas, incluyendo suelo rural, urbano, expansión aérea y sus fórmulas.

Cordialmente.



José Dimas García Colorado
CC. 10 386 127 de Guapi Cauca.



MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8

Guapi, 24 de agosto de 2021

Señores
CEDENAR S.A. E.S.P
 L. C.

REFERENCIA: Visita técnica de predio ubicación torres E-005 a E-006.

Apreciados señores:

Atendiendo a su gentil solicitud me permito informar lo siguiente.

El día 24 de agosto del presente año, nos dirigimos al sitio de ubicación de las Torres No. E-005 a E-006 en compañía del señor Leoncio Orobio en representación del señor José Dimas García y en Representación de CEDENAR, Mauricio Mancilla, Eustasio Solis y Yordyn Lerma.

Como evidencia de la visita se realizaron registros fotográficos de las torres No. E-005 a E-006.



Imagen 1. Torres E-005



Imagen 2. Área de ubicación torres E-005

Calle 12A N° 2A-12 Cel. 3168680210

Email. maomancilla@yahoo.com

Guapi - Cauca



MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8



Imagen 3. Área de ubicación torres E-005



Imagen 4. Área de ubicación torres E-005



MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8



Imagen 5. Área de ubicación torres E-005



Imagen 6. Torres E-005



MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8



Imagen 1. Torres E-006



Imagen 2. Torres E-006

Calle 12A Nº 2A-12 Cel. 3168680210
Email. maomancilla@yahoo.com
Guapi - Cauca



MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8



Imagen 3. Área de ubicación torres E-006



Imagen 4. Área de ubicación torres E-006

La ubicación de las torres No. E-005 y E-006, corresponde al Municipio de Guapi, de la línea de transmisión de doble circuito – 115/34,5 kV entre las Subestaciones de Guapi, Iscuande 34,5kV y Olaya Herrera 115kV, las cuales se describen a continuación:

- Distancia torres No. E-005 y E-006, 366,67 metros
- Coordenadas torre E005:
 Latitud: 2°32'46,088"N
 Longitud: 77°52'42,965"O
- Coordenadas torre E006:
 Latitud: 2°32'43,582"N
 Longitud: 77°52'50,418"O

Calle 12A N° 2A-12 Cel. 3168680210
 Email. maomancilla@yahoo.com
 Guapi - Cauca

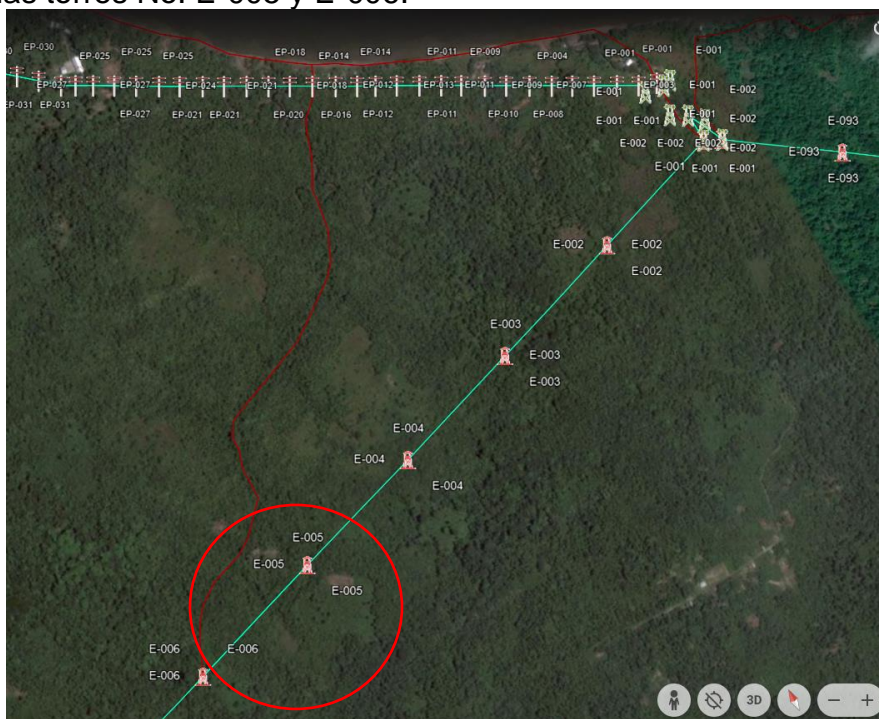


MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN
RUT: 76.327.898-8

El área de las estructuras mencionadas, corresponde a lo siguiente:

- Área aproximada en metros cuadrados torre E-005: 8,09 m²
- Área aproximada en metros cuadrados torre E-006: 8,09 m²

A continuación, se muestra la localización geográfica del predio en donde están ubicadas las torres No. E-005 y E-006:



Cordialmente,

MAURICIO MANCILLA DUSSAN
 C.C: 76.327.898

Calle 12A N° 2A-12 Cel. 3168680210
 Email. maomancilla@yahoo.com
 Guapi - Cauca



CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO CEDENAR S.A E.S.P.

**CONCÉPTO TÉCNICO RESPECTO A INDEMNIZACIÓN POR SERVIDUMBRE DE
CONDUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

LOCALIDAD: GUAPI, CAUCA.

ENCARGADO: JAIRO ALBERTO MENESES BOLAÑOS.

CONVOCANTES O DEMANDANTES:

- MARLEN GARCIA COLORADO.
- ALVARO GARCIA COLORADO.
- HERNAN GARCIA COLORADO.
- JOSE DIMAS GARCIA COLORADO.
- JANIER MANUEL GARCIA ESCOBAR.

CONVOCADOS:

- NACIÓN- MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA.
- ISA INTERCOLOMBIA S.A E.S.P.
- INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. (ISA)
- CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.- (CEDENAR S.A E.S.P.)
- CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO.

ASUNTO: Año 2013, lote de terreno baldío denominado “Silvia”, Municipio de Guapi, Cauca.

DESCRIPCIÓN O EXPOSICIÓN DE LOS HECHOS:

1. Con fecha del 06 de abril de 2021, TEODORA COLORADO ARBOLEDA, JOSE DIMAS, MARLEN, ALVARO Y HERNAN GARCIA COLORADO remitieron por correo certificado-Vía Servientrega, derecho de petición a CEDENAR S.A E.S.P con destino a Tumaco y a la ciudad de Pasto, en donde solicitaron lo siguiente:

“1.-Que nos informe quien les dio autorización para instalar dichas torres dentro del terreno y si esta autorización existe, que nos expidan copia de dicho documento.

2.-Que nos informen cuales son los puntos de ubicación de las torres y que se nos expida copia de los planos topográficos en donde conste la ubicación de cada una de estas

3.- Que se nos informe que área ocupa cada torre que fue ubicada en nuestra propiedad y que tipo de restricciones nos genera para circular por los terrenos.

4.-Que para efectos de mirar los perjuicios que genera la instalación de estas redes dentro de nuestro terreno, solicitamos que realicemos una inspección judicial al área, con un profesional calificado

5.-Que se nos expida copia de los estudios realizados para viabilidad y ejecución de este proyecto

6.-Solicitamos el retiro de esta infraestructura instalada dentro de nuestra propiedad sin autorización, o en efecto, se nos cancele una suma anual a título de indemnización por el uso periódico de los terrenos.”

2. El 04 de agosto de 2021, el JUZGADO CUARTO CIVIL DE PEQUEÑAS CAUSAS Y COMPETENCIA MÚLTIPLE DE PASTO notificó a CEDENAR S.A. E.S.P. que mediante Auto de fecha 3 de agosto de 2021, ADMITIÓ una acción de tutela impetrada por JOSE DIMAS GARCIA COLORADO, y concedió a la empresa un término de dos (02) días siguientes a la notificación, para que rindan el correspondiente informe.
3. El día 05 de agosto de 2021, la Oficina Jurídica remitió a la Oficina del Ingeniero Jairo Meneses, el Auto Admisorio y el escrito de tutela para proyectar la correspondiente respuesta.
4. Con el fin de emitir una respuesta de fondo, y considerando que esta Oficina no conoció del derecho de petición presentado el 06 de abril de 2021, se solicitó a funcionarios de las Oficinas de CEDENAR S.A. E.S.P. de la zona Tumaco (Ing. David Montaña – Ing.

Robinson Obando), remitir copia de la respuesta brindada a la mencionada petición, ante lo cual nos informaron que nunca se dio respuesta a esa petición por ser un tema ajeno a su competencia, y tampoco se remitió la misma a la dependencia encargada.

5. Teniendo en cuenta el termino de respuesta otorgado por el Juzgado, nos contactamos con el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO con el fin de que suministre información exacta (coordenadas) que permita determinar la ubicación de su predio y así poder verificar el alcance de su petición, dado que en los documentos aportados en la petición no se encuentra esa información, la cual es indispensable para ubicar un predio en la zona de selva como el mencionado en la solicitud, y se trata además de documentos ilegibles. Sin embargo, para la fecha de respuesta no se recibió información alguna por parte del accionante.

En el mismo sentido, se informó al usuario que una vez se obtenga las coordenadas, se procedería a realizar una visita al predio con presencia del accionante y así dar una respuesta de fondo, dado que en la zona existen varias obras eléctricas en curso y no había claridad a cuál de estos proyectos estaba apuntando la ubicación del terreno.

6. El día 06 de agosto de 2021, se envió respuesta a la acción de tutela solicitando al Juzgado declarar improcedente la acción de tutela impuesta en contra de CEDENAR S.A E.S.P., y requerir al señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO para que suministre la información necesaria a efectos de determinar la ubicación exacta de su predio.
7. El 18 de agosto de 2021, el JUZGADO CUARTO CIVIL DE PEQUEÑAS CAUSAS Y COMPETENCIA MÚLTIPLE DE PASTO notificó a CEDENAR S.A. E.S.P. el fallo de tutela 2021-0482 en donde resolvió lo siguiente:

“PRIMERO.- Tutelar el derecho de petición, invocado por el señor JOSÉ DIMAS GARCÍA COLORADO, Identificado con la cédula de ciudadanía numero 10.386.127 obrando a través de su apoderado, y coadyuvado por los vinculados señores TEODORA COLORADO, ÁLVARO, HERNÁN Y MARLEN GARCÍA COLORADO, a nombre propio, por las razones arriba enunciadas, aclarando que la respuesta debe ser clara concreta, en el término de 48 horas siguientes a la notificación de ésta providencia, cerciorándose de la entrega en el lugar o a través del correo electrónico indicado por el señor accionante.

SEGUNDO.- En consecuencia, ORDENAR a la entidad accionada CEDENAR S.A. E.S.P., a través de su Gerente o representante legal o quien haga sus veces que proceda en el término perentorio de 48 horas siguientes a la notificación de éste fallo a contestar el derecho de petición, que le ha presentado el señor accionante y resuelva lo pedido en forma clara y oportuna a su entera satisfacción. (...)”

8. Posterior a la respuesta otorgada a la acción de tutela, el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO suministró fotografías de las torres instaladas en su predio, sin embargo, con esta información no era posible conocer la ubicación exacta del predio, en consecuencia, se solicitó al contratista de la zona (ING. MAURICIO ETIEL MANCILLA DUSSAN) hacer las respectivas investigaciones en campo para identificar las coordenadas.
9. Así mismo, se procedió a solicitar la colaboración de la empresa ISA INTERCOLOMBIA para que suministre toda la información y documentación que sea de su conocimiento a efectos de dar contestación a la petición interpuesta por el señor JOSE DIMAS GARCÍA COLORADO, quienes mediante correo electrónico del día 19 de agosto de 2021 informaron lo siguiente:

“Las primeras 23 torres del tramo Guapi – Olaya Herrera están en corredor de servidumbre legalizado con el CC Guapi Abajo (CANA-GO-001) FMI 126-4513 – Expediente Digital en manos de CEDENAR.

De ahí en adelante, es decir, a partir de la T24 pasamos al Municipio de Iscuandé”

10. Dando cumplimiento a lo ordenado por el JUZGADO CUARTO CIVIL DE PEQUEÑAS CAUSAS Y COMPETENCIA MÚLTIPLE DE PASTO, en fallo 2021-0482 del 12 de agosto de 2021, el día 20 de agosto de 2021, CEDENAR S.A. E.S.P. dio respuesta a la petición instaurada por los usuarios, informando entre otras cosas lo siguiente:

“6. Teniendo en cuenta todo lo señalado con antelación, y en atención a la normatividad vigente, cabe resaltar que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Sin embargo, el artículo 164 de la misma norma señala que el término de caducidad de esta acción es de 2 años, contados a partir de la producción del hecho generador del perjuicio, así:

“i) Cuando se pretenda la reparación directa, la demanda deberá presentarse dentro del término de dos (2) años, contados a partir del día siguiente al de la ocurrencia de la acción u omisión causante del daño, o de cuando el demandante tuvo o debió tener conocimiento del mismo si fue en fecha posterior y siempre que pruebe la imposibilidad de haberlo conocido en la fecha de su ocurrencia (...)”

De esta forma, los peticionarios tuvieron a su disposición, los instrumentos procesales de defensa judicial apropiados para la reparación de los perjuicios que le fueron ocasionados con motivo de la imposición de la servidumbre en su predio, sin embargo, ya han pasado más de 2 años del proyecto y en consecuencia dicha acción

ya se encuentra caducada, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la ley.”

11. Una vez conocida la respuesta, el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO se comunicó con la Oficina del Ingeniero Jairo Meneses manifestando su inconformidad con la misma y amenazado con atentar contra las torres eléctricas instaladas en su predio, ante lo cual se le explicó de manera detallada cada uno de los puntos solicitados en su petición.
12. El día 17 de septiembre de 2021, el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO presenta una nueva petición en donde informó que el representante del Consejo Comunitario Guapi Abajo le comunicó que ellos no expidieron ningún título de propiedad de ninguno de los predios donde están instaladas las torres, y que la empresa que efectuó el contrato de instalaciones de las torres les canceló a las personas unos incentivos, los cuales no hay registros ni constancias de dicho pago.

En consecuencia, solicitó lo siguiente:

“1. Pago de indemnización por la ocupación de mis terrenos desde el 2013 en adelante.

2. Pago del manejo del mantenimiento de las torres que se encuentran dentro de mi propiedad, como derecho de servidumbre y otros.

Teniendo en cuenta las fórmulas que han propuesto las empresas generadoras y distribuidoras de energía eléctrica, incluyendo suelo rural, urbano, expansión aérea y sus fórmulas.”

13. El día 29 de septiembre de 2021 mediante oficio radicado No. 171, CEDENAR S.A. E.S.P. otorgó respuesta a la petición señalada en el numeral anterior, en los siguientes términos:

“ (...)

4. Teniendo en cuenta todo lo señalado con antelación, y en atención a la normatividad vigente, cabe resaltar que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Sin embargo, el artículo 164 de la misma norma señala que el término de caducidad de

esta acción es de 2 años, contados a partir de la producción del hecho generador del perjuicio, así:

“j) Cuando se pretenda la reparación directa, la demanda deberá presentarse dentro del término de dos (2) años, contados a partir del día siguiente al de la ocurrencia de la acción u omisión causante del daño, o de cuando el demandante tuvo o debió tener conocimiento del mismo si fue en fecha posterior y siempre que pruebe la imposibilidad de haberlo conocido en la fecha de su ocurrencia (...)”

De esta forma, el peticionario tuvo a su disposición, los instrumentos procesales de defensa judicial apropiados para la reparación de los perjuicios que le fueron ocasionados con motivo de la imposición de la servidumbre en su predio, sin embargo, ya han pasado más de 2 años del proyecto y en consecuencia dicha acción ya se encuentra caducada, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la ley.

Sin embargo, si es voluntad del peticionario, este puede adelantar las respectivas acciones judiciales ante los constructores de la Línea mencionados con antelación.

5. No obstante, atendiendo el principio de buena fé, CEDENAR S.A E.S.P. tiene interés en mantener buenas relaciones con las comunidades de la zona, en consecuencia se puede lograr un acuerdo extrajudicial para contratar con el usuario el mantenimiento de las torres ubicadas en su propiedad de acuerdo a las cifras ya establecidas por la empresa

En consecuencia, si está de acuerdo con lo anterior, favor responder de manera formal para programar una reunión en la ciudad de Pasto de acuerdo a su disponibilidad, y así adelantar los trámites correspondientes.”

- 14.** Posterior a esta respuesta emitida por la empresa, no se tuvo ningún contacto con el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO, con su abogado o los demás usuarios que instauran la presente Solicitud de Conciliación Extrajudicial.

ANÁLISIS Y EVALUACIÓN TÉCNICA:

Entre los años 2009 y 2017, la Nación colombiana desarrolló uno de los proyectos más ambiciosos de expansión de la red de distribución eléctrica, con el fin de Interconectar nueve (9) municipios de la costa Pacífica Caucaño – Nariñense: **Guapi**, Timbiquí, López de Micay, Santa Bárbara (Iscuandé), El Charco, La Tola, Olaya Herrera (Bocas de Satinga), Mosquera y Francisco Pizarro (Salahonda).

Guapi es un municipio colombiano en el litoral pacífico del Departamento del Cauca. La población de Guapi se estima en 30.000 habitantes (Guapienses). Las principales actividades económicas son el comercio, la pesca artesanal, la minería y la agricultura. El 97% de sus habitantes son afrocolombianos, el 3% restante se distribuye entre indígenas (0,35%) y mestizos (2,65%). El Municipio, en general, presenta una densidad poblacional de 23 habitantes por kilómetro cuadrado, pero por grupos étnicos la densidad cambia a 18 habitantes por km² para los afrocolombianos y a 3 personas por km² para las otras etnias. La población afrocolombiana se ubica en su gran mayoría en la cabecera municipal; una gran proporción de indígenas y mestizos se encuentran en la zona rural.

Ahora bien, con respecto al caso que nos ocupa, de acuerdo con información recopilada por CEDENAR S.A. E.S.P. y atendiendo lo establecido en la matrícula inmobiliaria suministrada por el usuario, la localización del lote de terreno baldío denominado “Silvia”, Municipio de Guapi, corresponde a ubicación de las torres No. E-005 y E-006, de la línea de transmisión de doble circuito – 115 / 34,5 kV entre las Subestaciones de Guapi y Olaya Herrera, las cuales se describen a continuación:

- Coordenadas torre E005:
Latitud: 2°32'46,088"N
Longitud: 77°52'42,965"O
- Coordenadas torre E006:
Latitud: 2°32'43,582"N
Longitud: 77°52'50,418"O

El área de las estructuras mencionadas, corresponde a lo siguiente:

- Área aproximada en metros cuadrados torre E-005: 8,09 m²
- Área aproximada en metros cuadrados torre E-006: 8,09 m²

A continuación, se muestra la localización geográfica del predio en donde están ubicadas las torres aludidas por los convocantes:

Figura 1. Mapa ubicación geográfica estructuras E-005 Y E-006 línea de transmisión de doble circuito – 115 / 34,5 kV entre las Subestaciones de Guapi y Olaya Herrera



En las siguientes imágenes se evidencian las estructuras E-005 y E-006 de la línea de transmisión de doble circuito – 115 / 34,5 kV entre las Subestaciones de Guapi y Olaya Herrera, que se encuentran instaladas en el lote de terreno baldío denominado “Silvia”, Municipio de Guapi, aludido por los convocantes:

Figura 2. Estructura E-005



Figura 3. Estructura E-006



De otro lado, es importante mencionar que la primera fase del proyecto de Interconexión Cauca – Nariño estuvo a cargo de la empresa ISA INTERCOLOMBIA, quien fue la encargada de realizar estudios de viabilidad, diseño, la construcción, instalación de redes eléctricas, suministro de equipos, trámite de licencias y permisos e inicio de procesos de imposición de servidumbres para el corredor de la línea de transmisión de energía eléctrica en la zona, etapas que culminaron aproximadamente en el año 2014. Solo hasta el 29 de diciembre de 2017 se suscribió Contrato Especial No. 680 de 2017 en donde la Nación – Ministerio de Minas y Energía transfirió a Centrales Eléctricas de Nariño – CEDENAR S.A. E.S.P. el uso y goce de los activos que componen la Infraestructura de la Línea de Interconexión eléctrica a 115 kV desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica – Cauca – Nariño y Subestaciones Asociadas. Lo anterior denota que CEDENAR S.A. E.S.P. fue designado como Operador de Red posterior a la construcción de la Línea.

Ahora bien, durante la fase inicial del proyecto la empresa ISA INTERCOLOMBIA como constructor de la Línea de Interconexión Cauca – Nariño designada por el Ministerio de Minas y Energía, informó a CEDENAR S.A. E.S.P. que al momento de construcción de la Línea de Interconexión Cauca – Nariño se procedió conforme a la Ley para adelantar los trámites y permisos correspondientes con los propietarios de los predios y con los Consejos Comunitarios de cada uno de los municipios beneficiados con la Interconexión, para la instalación de redes eléctricas.

Con relación al caso que nos ocupa, la empresa ISA INTERCOLOMBIA informó que en su momento se adelantaron los procesos legales con el CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO para la instalación de torres y demás obras eléctricas en este sector, y para este efecto, se suscribió la Escritura Pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Única del Círculo de Guapi, en donde se protocolizó la constitución de servidumbre de conducción de energía eléctrica y de telecomunicaciones suscrita por el apoderado del CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO, como propietario del predio rural en mención y a favor del Ministerio de Minas y Energía.

De conformidad con el artículo QUINTO numeral b) de la mencionada Escritura Pública, el Ministerio de Minas y Energía adquirió el derecho a la instalación de 23 torres necesarias para el montaje de las líneas, quedando en libertad de ubicarlas en cualquier lugar de la zona descrita.

Las torres anteriormente mencionadas corresponden a las estructuras E-001 a E-023 construidas en el tramo Guapi – Olaya Herrera, dentro de las cuales se entiende incluidas las torres ubicadas en el predio al que aluden convocantes.

De otra parte, es importante resaltar que el proyecto de Interconexión Cauca – Nariño fue declarado como de importancia estratégica (Decreto 2767 de 2012) por el impacto que

este genera para los Departamentos de Cauca y Nariño, y también para la Nación en general, pues con él se buscó que los municipios de Guapi, Timbiquí y López de Micay en el Departamento del Cauca; y La Tola, El Charco, Olaya Herrera, Francisco Pizarro, Mosquera y Santa Bárbara de Iscuandé en el Departamento de Nariño pasen de las Centrales de Generación Diésel a hacer parte del Sistema Interconectado Nacional – SIN y cuenten con el servicio de energía eléctrica de manera constante y efectiva.

Ahora bien, de conformidad con el artículo 16 de la Ley 56 de 1981 y el artículo 56 de la Ley 142 de 1994, la ejecución de obras para prestar el servicio público de energía eléctrica son de utilidad pública e interés social.

Por su parte, el artículo 58 de la Constitución Política señala lo siguiente:

“(...) Cuando de la aplicación de una ley expedida por motivos de utilidad pública o interés social, resultaren en conflicto los derechos de los particulares con la necesidad por ella reconocida, el interés privado deberá ceder al interés público o social.”

En este sentido, queda claro que la instalación de torres dentro del predio al que se hace alusión en la solicitud de conciliación hace parte de la infraestructura eléctrica que beneficia a los habitantes de los municipios de los Departamentos de Cauca y Nariño que pertenecen al proyecto, de esta forma, prevalece el bien común frente a su beneficio particular.

Finalmente, cabe recalcar que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Sin embargo, el artículo 164 de la misma norma señala que el término de caducidad de esta acción es de 2 años, contados a partir de la producción del hecho generador del perjuicio, así:

“j) Cuando se pretenda la reparación directa, la demanda deberá presentarse dentro del término de dos (2) años, contados a partir del día siguiente al de la ocurrencia de la acción u omisión causante del daño, o de cuando el demandante tuvo o debió tener conocimiento del mismo si fue en fecha posterior y siempre que pruebe la imposibilidad de haberlo conocido en la fecha de su ocurrencia (...)”

De esta forma, el petitionario tuvo a su disposición, los instrumentos procesales de defensa judicial apropiados para la reparación de los perjuicios que le fueron ocasionados con motivo de la imposición de la servidumbre en su predio, sin embargo, ya han pasado más de 2 años del proyecto y en consecuencia dicha acción ya se encuentra caducada, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la Ley.

Por otro lado, atendiendo al principio de buena fé CEDENAR S.A. E.S.P. le manifestó al señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO que si era su voluntad, se podría lograr un acuerdo extrajudicial para contratar con el usuario el mantenimiento de las torres ubicadas en su propiedad de acuerdo a las cifras ya establecidas por la empresa, sin embargo, no se obtuvo ninguna respuesta por parte de este hasta la fecha.

RECOMENDACIONES Y/O CONCLUSIONES:

1. Queda claro que al momento de construcción de la Línea de Interconexión Cauca – Nariño, la empresa designada por el Ministerio de Minas y Energía para la construcción de la misma (ISA INTERCOLOMBIA), adelantó todos los trámites correspondientes para legalizar la servidumbre de conducción de energía eléctrica, lo cual consta en la Escritura Pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Única del Círculo de Guapi, suscrita por el apoderado del CONSEJO COMUNITARIO GUAPI ABAJO, como propietario del predio rural en mención y a favor del Ministerio de Minas y Energía.
2. Teniendo en cuenta que la indemnización por la ocupación temporal o permanente de un inmueble por causa de trabajos públicos o por cualquier otra causa puede obtenerse por la vía de la acción de reparación directa, prevista en el art. 140 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, y considerando que los convocantes no dieron inicio esta acción dentro del término de 2 años posteriores a la instalación de las torres en su predio, ha operado el fenómeno de la caducidad de esta acción contemplado en el artículo 164 de la misma norma, configurándose así una servidumbre de hecho autorizada por la Ley.

En consecuencia, se recomienda al Comité de Conciliación no atender las pretensiones de la parte convocante relacionadas con una indemnización por la instalación de dos torres en su predio. Sin embargo, si la empresa considera pertinente podría insistir a los convocantes lograr un acuerdo extrajudicial para contratar con los propietarios el mantenimiento de las torres ubicadas en su predio de acuerdo a las cifras ya establecidas por la empresa, en aras de mantener buenas relaciones con las comunidades de la zona y evitar atentados contra la infraestructura eléctrica.

ANEXOS:

1. Escrito de tutela presentado por el Abogado Darío Arce en representación del señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO.
2. Auto admisorio de la acción de tutela de fecha 3 de agosto de 2021 expedido por el Juzgado Cuarto Civil de Pequeñas Causas y Competencia Múltiple de Pasto.
3. Escritura pública No. 41 del 05 de marzo de 2013 emitida por la Notaria Única del Círculo de Guapi.
4. Respuesta de fecha 06 de agosto de 2021 emitida por CEDENAR S.A. E.S.P. a la acción de tutela.
5. Fallo de tutela 2021-0482 emitido por el Juzgado Cuarto Civil de Pequeñas Causas y Competencia Múltiple de Pasto.
6. Respuesta emitida por CEDENAR S.A. E.S.P. el 20 de agosto de 2021 al derecho de petición del 06 de abril de 2021.
7. Derecho de petición presentado por el señor JOSE DIMAS GARCIA COLORADO el día 17 de septiembre de 2021.
8. Respuesta emitida por CEDENAR S.A. E.S.P el 29 de septiembre de 2021 al derecho de petición de fecha 17 de septiembre de 2021.

Atentamente,



JAIRO ALBERTO MENESES BOLAÑOS
Director Línea de Interconexión Cauca - Nariño