

DIRECCIÓN PROVINCIAL DE PICHINCHA CONSEJO DE LA JUDICATURA

ACTA DE SORTEO DE ESCRITURAS DEL SECTOR PÚBLICO  
Nro.514-P-2017

En el Distrito Metropolitano de Quito, Capital de la República del Ecuador, hoy 28 de agosto de 2017, en mi calidad de Director Provincial del Consejo de la Judicatura de Pichincha, procedí a efectuar el sorteo de los siguientes contratos:

Nº	CONTRATO	INSTITUCION DEL SECTOR PUBLICO	CONTRAPARTE	NOTARIA
1	CONTRATO DE AUTORIZACIÓN DE OPERACIÓN PARA EL DISEÑO, FINANCIAMIENTO, CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS- YANUNCAY	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y RENOVABLE, MEER	COMPAÑÍA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO	42

AB. SANTIAGO PÁEZ  
DIRECTOR PROVINCIAL DEL CONSEJO  
DE LA JUDICATURA DE PICHINCHA

ELABORADO POR: Ab. Irina Paredes



1-Sep-2017

1-9

16:20



DIRECCIÓN PROVINCIAL DE PICHINCHA  
Complejo Judicial Norte  
Av. Amazonas y calle Juan José Villalangua, Quito.  
Décimo piso  
(02) 3953 300 ext. 23052  
www.funcionjudicial-pichincha.gob.ec

Hacemos de la justicia una práctica diaria



**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

Escritura No.- 20171701042P02049

*Maria Lorena Bermudez Pozo*  
**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO

CONTRATO DE AUTORIZACIÓN DE OPERACIÓN PARA EL DISEÑO,  
FINANCIAMIENTO, CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN, OPERACIÓN,  
MANTENIMIENTO Y ADMINISTRACIÓN DEL PROYECTO  
HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS-YANUNCAY

QUE OTORGA EL  
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE

REPRESENTADA POR  
ALFREDO NICOLAS SAMANIEGO BURNEO

A FAVOR DE LA  
COMPAÑÍA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

REPRESENTADA POR  
ANTONIO JOSÉ BORRERO VEGA  
CUANTÍA: INDETERMINADA

Dí 2 copias

jmo

En la Parroquia de Tumbaco, Distrito Metropolitano de Quito, capital de la  
República del Ecuador, hoy, jueves siete (07) de septiembre del año dos mil  
diecisiete, ante mí, DOCTORA MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO,  
NOTARIA CUADRAGÉSIMA SEGUNDA DE ESTE CANTÓN, comparecen, por  
una parte, el señor ALFREDO NICOLAS SAMANIEGO BURNEO, de estado civil  
casado, en calidad de Viceministro de Energía del MINISTERIO DE  
ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE, según consta acción de personal  
No. 002-I/NJ de fecha 8 de febrero de 2017 que se adjuntan como documento  
habilitante, a quien en adelante y para efectos del presente contrato se le denominará





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 “COMPARECIENTE”; y, por otra parte, el señor ANTONIO JOSÉ BORRERO  
2 VEGA, de estado civil casado, en calidad de Gerente General de la compañía  
3 ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., según consta de  
4 los documentos que se adjuntan como habilitantes, a quien en adelante y para  
5 efectos del presente contrato se le denominará “COMPARECIENTE”. Los  
6 comparecientes declaran ser de nacionalidad ecuatoriana, mayores de edad,  
7 domiciliadas y residentes en el Distrito Metropolitano de Quito, legalmente capaces  
8 para contratar y obligarse, a quienes de conocer doy fe en virtud de haberme  
9 exhibido sus documentos de identidad, cuya información procedo a verificar bajo su  
10 autorización en la "CONSULTA DE DATOS REGISTRALES/BIOMETRICOS"  
11 del "SISTEMA NACIONAL DE IDENTIFICACIÓN CIUDADANA" de la  
12 Dirección General de Registro Civil, Identificación y Cedulación, cuyas fichas me  
13 solicitan que agregue como documento habilitantes; bien instruidas por mí, la  
14 Notaria, en el objeto y resultados de esta escritura que a celebrarla proceden libre y  
15 voluntariamente me piden que eleve a escritura pública el contenido de la minuta de  
16 CONTRATO DE AUTORIZACIÓN DE OPERACIÓN PARA EL DISEÑO,  
17 FINANCIAMIENTO, CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN, OPERACIÓN,  
18 MANTENIMIENTO Y ADMINISTRACIÓN DEL PROYECTO  
19 HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS-YANUNCAY que me presentan  
20 cuyo tenor literal es el siguiente: “Señora Notaria: En el protocolo de escrituras  
21 públicas a su cargo, sírvase incorporar una de la cual conste el “Contrato de  
22 Autorización de Operación para el diseño, financiamiento, construcción, instalación,  
23 operación y mantenimiento del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados  
24 Yanuncay”, contenido en las cláusulas siguientes: CLÁUSULA PRIMERA  
25 COMPARECIENTES. Comparecen a la suscripción del presente Contrato de  
26 Autorización de Operación, por una parte, el Ministerio de Electricidad y Energía  
27 Renovable, MEER, debidamente representado por el Ingeniero Alfredo Nicolás  
28 Samaniego Burneo, en calidad de Viceministro de Energía, conforme consta de la





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Acción de Personal de No. 002-I/NJ de fecha 08 de febrero de 2017, en uso de las  
2 facultades otorgadas por la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica y  
3 en ejercicio de las atribuciones constantes en el Acuerdo Ministerial Nro. 002 de 18  
4 de abril de 2017, a quien en lo sucesivo y que para efectos del presente Instrumento  
5 se denominará "MEER"; y, por otra, la Compañía Electro Generadora del Austro,  
6 ELECAUSTRO S.A., representada legalmente por su Gerente General, Ingeniero  
7 Antonio José Borrero Vega, conforme el documento que acredita su comparecencia,  
8 a quien en lo sucesivo se denominará "ELECAUSTRO". Los comparecientes de  
9 forma conjunta se denominarán "Las partes" **CLÁUSULA SEGUNDA:**  
10 **ANTECEDENTES.** 2.1 El numeral 1 del Art. 154 de la Constitución de la República  
11 del Ecuador preceptúa: "A las ministras y ministros de Estado, además de las  
12 atribuciones establecidas en la ley, les corresponde: 1. Ejercer la rectoría de las  
13 políticas públicas del área a su cargo y expedir los acuerdos y resoluciones  
14 administrativas que requiera su gestión". 2.2 El Art. 226 de la Constitución de la  
15 República del Ecuador, dispone que las instituciones del Estado, sus organismos,  
16 dependencias, las servidoras o servidores públicos y las personas que actúen en  
17 virtud de una potestad estatal ejercerán solamente las competencias y facultades que  
18 les sean atribuidas en la Constitución y la Ley debiendo coordinar acciones para el  
19 cumplimiento de sus fines y hacer efectivo el goce y ejercicio de los derechos  
20 reconocidos en la Constitución. 2.3 El Art. 227 de la Constitución de la  
21 República del Ecuador dispone que: "La administración pública constituye un  
22 servicio a la colectividad que se rige por los principios de eficacia, eficiencia,  
23 calidad, jerarquía, desconcentración, descentralización, coordinación, participación,  
24 planificación, transparencia y evaluación". 2.4 Mediante Decreto Ejecutivo No. 475  
25 de 9 de julio de 2007, publicado en el Registro Oficial No. 132 de 23 de julio de  
26 2007, el señor Presidente de la República escindió el Ministerio de Energía y Minas,  
27 en los Ministerios de Minas y Petróleos y de Electricidad y Energía Renovable y  
28 En el Tercer Suplemento del Registro Oficial No. 418 de 16 de enero de 2015, se





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 promulgó la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, por la cual se  
2 establece que el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable es el órgano rector  
3 y planificador del sector eléctrico, determinándole entre sus atribuciones y deberes  
4 constantes en el artículo 12, numeral 11 la de “otorgar y extinguir títulos habilitantes  
5 para las actividades del sector eléctrico”. 2.6 El Art. 24 de la Ley en mención  
6 establece que “Art. 24.- De las empresas públicas y mixtas.- El Estado, a través del  
7 Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, podrá autorizar a empresas  
8 públicas, creadas al amparo de la Ley Orgánica de Empresas Públicas las actividades  
9 de generación, transmisión; distribución y comercialización, importación y  
10 exportación de energía eléctrica y servicio de alumbrado público general. Para el  
11 cumplimiento de estas actividades las empresas públicas podrán celebrar todos los  
12 actos o contratos de adquisición de bienes, ejecución de obras o prestación de  
13 servicios que considere necesarios (...)”. 2.7 El Art. 26 de la Ley Orgánica del  
14 Servicio Público de Energía Eléctrica, respecto de las Energías renovables no  
15 convencionales, determina que “El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable  
16 promoverá el uso de tecnologías limpias y energías alternativas, de conformidad con  
17 lo señalado en la Constitución que propone desarrollar un sistema eléctrico  
18 sostenible, sustentado en el aprovechamiento de los recursos renovables de energía.  
19 La electricidad producida con este tipo de energías contará con condiciones  
20 preferentes establecidas mediante regulación expedida por el ARCONEL.”. 2.8 el  
21 artículo 27 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica dispone  
22 “El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, será el encargado de tramitar y  
23 emitir los títulos habilitantes siguientes: I.- Autorización de operación;  
24 Contrato de concesión (...)” 2.9 La Ley Orgánica del Servicio Público de Energía  
25 Eléctrica, crea la Agencia de Regulación y Control de Electricidad-ARCONEL,  
26 como un organismo técnico administrativo encargado del ejercicio de la p  
27 estatal de regular y controlar las actividades relacionadas con el servicio público de  
28 energía eléctrica y el servicio de alumbrado público general, precautelando los





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

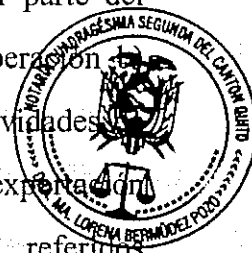
1 intereses del consumidor o usuario final. 2.10 La Ley Orgánica de Empresas  
2 Públicas (LOEP), en la Disposición Transitoria Segunda establece: "2.2.1.5.  
3 Régimen previsto para las empresas incluidas en el Mandato Constituyente No. 15.-  
4 De conformidad con lo previsto en la Disposición Transitoria Tercera del Mandato  
5 Constituyente No. 15 expedido por la Asamblea Nacional Constituyente el 23 de  
6 julio de 2008, en virtud de sus indicadores de gestión, las siguientes sociedades  
7 anónimas: Empresa Eléctrica Quito S.A., Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.,  
8 Empresa Eléctrica Regional Norte S.A., Empresa Eléctrica Regional Centro Sur  
9 C.A.; Empresa Eléctrica Cotopaxi S.A.; Empresa Eléctrica Riobamba S.A.; Empresa  
10 Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A.; y, Empresa Eléctrica Azogues S.A.;  
11 hasta que se expida el nuevo marco jurídico del sector eléctrico, seguirán operando  
12 como compañías anónimas reguladas por la Ley de Compañías, exclusivamente para  
13 los asuntos de orden societario. Para los demás aspectos tales como el régimen  
14 tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y de funcionamiento de las  
15 empresas se observarán las disposiciones contenidas en esta Ley. Igual tratamiento,  
16 en virtud de sus indicadores de gestión, se aplicará a la empresa ELECTRO  
17 GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A." 2.11 El CONELEC, como  
18 ente regulador en su momento, expidió la Codificación de la Regulación Nro.  
19 CONELEC 003/11 de 14 de abril de 2011 para la "Determinación de la metodología  
20 para el cálculo del plazo y de los precios referenciales de los proyectos de  
21 generación y autogeneración". 2.12 El CONELEC, de igual forma expidió la  
22 Codificación de la Regulación Nro. CONELEC 001/13 para "La participación de los  
23 generadores de energía eléctrica producida con Recursos Energéticos, Renovables  
24 No Convencionales" cuyo objetivo es el establecimiento del tratamiento para  
25 participación de generadores, con energías renovables no convencionales en el  
26 Sector Eléctrico ecuatoriano. 2.13 El Art. 17 del Estatuto del Régimen Jurídico y  
27 Administrativo de la Función Ejecutiva establece: "Los Ministros de Estado son  
28 competentes para el despacho de todos los asuntos inherentes a sus ministerios sin





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 necesidad de autorización alguna del Presidente de la República, salvo los casos  
2 expresamente señalados en leyes especiales. Los Ministros de Estado, dentro de la  
3 esfera de su competencia, podrán delegar sus atribuciones y deberes al funcionario  
4 inferior jerárquico de sus respectivos Ministerios, cuando se ausenten en comisión  
5 de servicios al exterior o cuando lo estimen conveniente, siempre y cuando las  
6 delegaciones que concedan no afecten a la buena marcha del Despacho Ministerial,  
7 todo ello sin perjuicio de las funciones, atribuciones y obligaciones que de acuerdo  
8 con las leyes y reglamentos tenga el funcionario delegado". 2.14 El Art. 55 del  
9 Estatuto del Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva determina:  
10 "Las atribuciones propias de las diversas entidades y autoridades de la  
11 Administración Pública Central e Institucional, serán delegables en las autoridades u  
12 órganos de inferior jerarquía, excepto las que se encuentren prohibidas por Ley o por  
13 Decreto. La delegación será publicada en el Registro Oficial. Los delegados de las  
14 autoridades y funcionarios de la Administración Pública Central e Institucional en  
15 los diferentes órganos y dependencias administrativas, no requieren tener calidad de  
16 funcionarios públicos." 2.15 Mediante Acuerdo Ministerial Nro. 255, de fecha 15  
17 de junio de 2015, el Dr. Esteban Albornoz, Ministro de Electricidad y Energía  
18 Renovable a esa fecha, delegó ciertas funciones y atribuciones constantes en la Ley  
19 Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, disponiendo en su Artículo 3  
20 "...encargar a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, ARCONEL,  
21 lleve a cabo todos los trámites, estudios, informes y análisis previos que se requieran  
22 con relación a las solicitudes ingresadas a partir de la expedición de la Ley Orgánica  
23 del Servicio Público de Energía Eléctrica, para otorgar y suscribir por parte del  
24 Ministerio de Electricidad y Energía Renovable a) autorización de operación con  
25 contrato de concesión; y, c) procesos públicos de selección, de las actividades de  
26 generación, transmisión, distribución y comercialización, importación y exportación  
27 de energía eléctrica y servicio alumbrado público general. Los referidos  
28 instrumentos jurídicos serán suscritos por el Ministro de Electricidad y Energía





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Renovable o su delegado establecido en el artículo 1 del presente Acuerdo  
2 Ministerial (...). 2.16 Mediante Decreto Ejecutivo No. 1237, de 25 de noviembre  
3 de 2016, el señor Presidente de la República, nombró al Ingeniero Medardo Cadena  
4 Mosquera, Ministro de Electricidad y Energía Renovable; 2.17 Mediante Acuerdo  
5 Ministerial Nro. 002, de fecha 18 de abril de 2017, la máxima autoridad de esta  
6 Cartera derogó el Acuerdo Ministerial Nro. 255 y delegó ciertas funciones y  
7 atribuciones constantes en la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía  
8 Eléctrica, por el cual en su Art. 3 dispone: "...encargar a la Agencia de Regulación y  
9 Control de Electricidad, ARCONEL, realice todos los trámites, estudios, informes y  
10 análisis técnicos y legales, que se requieran de forma previa a otorgar y suscribir  
11 por parte del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable los títulos habilitantes:  
12 a) autorización de operación; b) contrato de concesión; y, c) procesos públicos de  
13 selección, de las actividades de generación, transmisión, distribución y  
14 comercialización, importación y exportación de energía eléctrica y servicio  
15 alumbrado público general establecidos en la Ley Orgánica de Servicio Público de  
16 Energía Eléctrica". 2.18 El artículo 4 del referido Acuerdo señala que:  
17 "ARCONEL revisará las solicitudes presentadas para el otorgamiento de los títulos  
18 habilitantes mencionados en el artículo precedente para lo cual efectuara todo el  
19 trámite pertinente y luego del análisis correspondiente elaborará y emitirá los  
20 informes técnico y legal respectivos en los que además se deberá establecer la  
21 conveniencia o no de la misma para los intereses institucionales. Sectoriales y del  
22 Estado Ecuatoriano en su conjunto. Los referidos informes debidamente aprobados  
23 por el Director Ejecutivo de ARCONEL, serán remitidos al Ministerio de  
24 Electricidad y Energía Renovable para el trámite respectivo, previo a la suscripción  
25 del título habilitante correspondiente por parte del Ministerio o su delegado." 2.19  
26 Con Acción de Personal No. 002-i/NJ de 08 de febrero de 2017, se nombra al Ing.  
27 Alfredo Nicolás Samaniego Viceministro de Energía; 2.20 Mediante Decreto  
28 Ejecutivo No. 008, de 24 de mayo de 2017, el señor Presidente de la República,





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 nombró al Ingeniero Medardo Cadena Mosquera, Ministro de Electricidad y Energía  
2 Renovable; 2.21Mediante Oficio No. EEGA-GG-2016-0151-OF, de 20 de junio de  
3 2016, el Gerente de la Compañía ELECAUSTRO S.A. presenta al Ministerio de  
4 Electricidad y Energía Renovable MEER, la solicitud para que se le otorgue el  
5 Título Habilitante que le permita desarrollar el proyecto hidroeléctrico múltiple  
6 Soldados-Yanuncay, para lo cual adjuntó los documentos correspondientes.  
7 2.22Mediante Oficio Nro. MEER-CGJ-2016-0116-OF, de 6 de julio de 2016, el  
8 MEER, atendiendo a lo establecido en el Acuerdo Ministerial Nro. 255 a esa fecha  
9 vigente, traslada a la ARCONEL la solicitud del título habilitante para que se emitan  
10 los informes técnico y jurídico correspondientes por parte de la ARCONEL.  
11 2.23Mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0199-OF, de 28 de julio de 2016, el  
12 Gerente de ELECAUSTRO S.A. informa que con fecha 20 de junio de 2016,  
13 mediante oficio No EEGA-GG-2016-0151-OF, solicitó al Ministerio de Electricidad  
14 y Energía Renovable, se continúe en la ARCONEL con el proceso para la emisión  
15 del Título Habilitante para el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay,  
16 por lo cual, remite copias digitales de los documentos detallados en el referido  
17 Oficio; 2.24 Con Resolución No. ARCONEL-056/16 de 5 de octubre de 2016, el  
18 Directorio Institucional estableció los "Requisitos y procedimiento general para la  
19 obtención del título habilitante, las condiciones de participación, tratamiento  
20 operativo y comercial y plazos para suscripción del título habilitante." 2.25  
21 Mediante Oficio Nro. ARCONEL-DE-2016-1257-OF, de 17 de octubre de 2016, el  
22 Director Ejecutivo de ARCONEL comunica al Gerente de ELECAUSTRO S.A. que  
23 en sesión de Directorio Institucional, realizada el 5 de octubre de 2016, "mediante  
24 Resolución No. ARCONEL-056/16, se establecieron los requisitos, procedimientos  
25 y condiciones para que las empresas públicas puedan suscribir con el MEER  
26 Títulos Habilitantes para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos, de una capacidad  
27 de hasta 30 MW, con precio preferente de 6,58 centavos de dólar por kWh por un  
28 período de 15 años. Debiendo suscribir el respectivo Título Habilitante hasta el 31





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

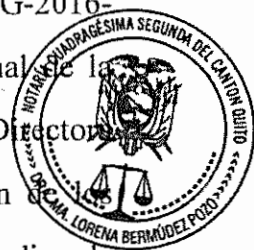
1 de diciembre de 2016 (...)" 2.26 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-  
2 DNEEE-2016-0165-M, de 18 de octubre de 2016, se solicita a la Dirección Nacional  
3 de Regulación Técnica, emitir en el ámbito de sus competencias el informe  
4 pertinente respecto a la solicitud presentada por el Gerente de ELECAUSTRO S.A.  
5 2.27 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0178-M, de 25 de  
6 octubre de 2016, la Profesional 1 Paola Marola Andino Alarcón, emite el Informe de  
7 Cumplimiento de Requisitos Ambientales por parte de la Compañía ELECAUSTRO  
8 S.A. 2.28 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0404-M, de 25 de  
9 octubre de 2016, se solicita a la Procuraduría Institucional emitir el informe jurídico  
10 respecto a la solicitud presentada por el Gerente de ELECAUSTRO S.A.,  
11 requiriendo además se señale bajo qué condiciones legales, reglamentarias y  
12 regulatorias se lo debe efectuar y qué requisitos debe presentar la Compañía. 2.29  
13 Mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0287-OF, de 27 de octubre de 2016, luego  
14 de la reunión de trabajo efectuada entre técnicos de ELECAUSTRO y la  
15 ARCONEL, el Gerente de ELECAUSTRO S.A., presenta los documentos que se  
16 detallan en el referido Oficio. 2.30 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNRT-  
17 2016-0083-M, de 28 de octubre de 2016, en respuesta al Memorando No.  
18 ARCONEL-DNEE-2016-165-M de 18 de octubre de 2016, relacionado con la  
19 calificación de dos proyectos hidroeléctricos, el Director Nacional de Regulación  
20 Técnica, comunica que: ... en sesión de Directorio, realizada el 5 de octubre de  
21 2016, se aprobó la Resolución No. ARCONEL-056/16, mediante la cual se  
22 estableció: los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas  
23 públicas puedan obtener del MEER los títulos habilitantes para el desarrollo de  
24 proyectos hidroeléctricos. Los proyectos de las empresas públicas que cumplan con  
25 las condiciones establecidas en la referida Resolución, podrán acogerse a la misma y  
26 efectuar el trámite respectivo para el otorgamiento del Título Habilitante  
27 correspondiente. 2.31 Mediante Oficio EEGA-GG-2016-0292-OF, de 31 de octubre  
28 de 2016, el Gerente de ELECAUSTRO S.A. remite el cronograma valorado para la





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 ejecución del proyecto, en el cual se han incluido las observaciones realizadas en la  
2 reunión de trabajo que mantuvo con ARCONEL el 26 de octubre de 2016. 2.32 Con  
3 Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0059-M, de 1 de noviembre de 2016, el  
4 Ing. Washington Jijón presenta a la Directora Nacional de Estudios Eléctricos y  
5 Energéticos de ARCONEL el Informe de Comisión de la visita técnica efectuada a  
6 los sitios en los cuales se implantarían las obras del proyecto SOLDADOS  
7 YANUNCAY, señalando que dicha zona se encuentra en buenas condiciones, y el  
8 acceso a los sitios de las obras no serán complicadas ni muy extensos. 2.33 Mediante  
9 Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0295-OF, de 1 de noviembre de 2016, el Ing. Antonio  
10 Borrero, Gerente de ELECAUSTRO entrega a la ARCONEL, la  
11 Memoria Descriptiva y el análisis económico y financiero del Proyecto. 2.34  
12 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-1038-M, de 9 de noviembre de  
13 2016, la Procuraduría Institucional, remite los requisitos para la suscripción del  
14 Título habilitante "Proyecto Soldados Yanuncay" y señala que "en la resolución  
15 ARCONEL-056/16 de 5 de octubre de 2016, constan los requisitos, procedimiento y  
16 condiciones para tramitar Títulos Habilitantes propuestos por empresas públicas".  
17 2.35 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M, de 10 de  
18 noviembre de 2016, el Ing. Washington Jijón, Profesional de la Unidad de  
19 Evaluación de Proyectos de Infraestructura Eléctrica de la ARCONEL, informa que  
20 luego de proceder con la revisión respectiva, en el ámbito de la ingeniería civil e  
21 hidrológica y estudio económico, se ha verificado que los Estudios presentados por  
22 ELECAUSTRO S.A. cumplen con los requerimientos necesarios para ser calificados  
23 a nivel de Factibilidad. 2.36 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-IEG-2016-  
24 0008-M, de 14 de noviembre de 2016, el Ing. Jorge Mendieta, Profesional de la  
25 Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, presenta a la Directora  
26 Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos el Informe de la Revisión de  
27 Estudios Eléctricos del Proyecto, en el cual "...se recomienda que los estudios de  
28 flujo de carga, cortocircuitos y estabilidad deben ser actualizados y complementados





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

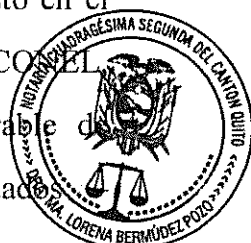
1 con los estudios de coordinación de protección y calidad de energía eléctrica, para  
2 garantizar que la entrada de funcionamiento de las dos centrales, no presenten  
3 inconvenientes de operación causados por oscilaciones del Sistema Nacional  
4 Interconectado.” 2.37 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0464-  
5 M, de 13 de diciembre de 2016, la Coordinación Nacional de Regulación, entrega al  
6 señor Director Ejecutivo de la ARCONEL, el Informe Técnico de Revisión de  
7 Estudios presentados por ELECAUSTRO S.A, en su parte pertinente concluye:  
8 “...se procede a calificar el nivel de factibilidad los estudios presentados por  
9 ELECAUSTRO S.A, y que corresponden al Proyecto Hidroeléctrico Múltiple  
10 Soldados-Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada”, y recomienda “Los  
11 estudios de Factibilidad presentados por la Empresa deberán cumplir  
12 oportunamente, varios requerimientos adicionales de diseño para que puedan estar a  
13 nivel de estudios definitivos”; 2.38 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-  
14 2016-1180-M, de 27 de diciembre de 2016, la Dra. Belén Sánchez Procuradora  
15 Institucional de ARCONEL, remite a la Coordinación Nacional de  
16 Regulación el proyecto de minuta de la Autorización de Operación, revisado. 2.39  
17 Con Resolución No. ARCONEL-0079/16 de 30 de diciembre de 2016, se sustituyó  
18 el artículo 5 de la Resolución ARCONEL 056/16 de 05 de octubre de 2016, por el  
19 siguiente “El plazo improrrogable que tendrán las empresas públicas interesadas en  
20 acogerse a las condiciones de la presente Resolución para firmar el Título  
21 Habilitante es hasta el 31 de marzo de 2017.” 2.40 Mediante Memorando Nro.  
22 ARCONEL-PG-2017-038-M, de 10 de enero de 2017, la Dra. Belén Sánchez  
23 Procuradora Institucional de ARCONEL, en base al Art. 5 de la Resolución de  
24 Directorio ARCONEL-079/16 emite el informe favorable para la continuación del  
25 trámite del Proyecto. 2.41 Con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-001-  
26 M de 13 de febrero de 2017, el Coordinador Nacional de Regulación del Sector  
27 Eléctrico, remite al Director Ejecutivo del ARCONEL, el Informe Técnico en el cual  
28 constan las conclusiones efectuadas por los técnicos del ARCONEL y la calificación





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 de los Estudios del Proyecto presentados por ELECAUSTRO S.A. a nivel de  
2 factibilidad, 2.42 Mediante Oficio Nro. ARCONEL-ARCONEL-2017-0563-OF,  
3 de 04 de mayo de 2017, la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, remite al señor  
4 Ministro de Electricidad y Energía Renovable, el Informe de Cumplimiento de  
5 Requisitos, el Expediente del trámite, y demás Documentos Habilitantes a fin de que  
6 se continúe con el proceso de obtención de la Autorización de Operación. 2. 43 Con  
7 Resolución No. ARCONEL-025/17 de 27 de marzo de 2017, se sustituyó el artículo  
8 5 de la Resolución ARCONEL 056/16 de 05 de octubre de 2016, por el siguiente "El  
9 plazo improrrogable que tendrán las empresas públicas interesadas en acogerse a las  
10 condiciones de la presente Resolución para firmar el Título Habilitante es hasta el 15  
11 de mayo de 2017." 2.43 Mediante Oficio Nro. EEAGA-GG-2017-0135-OF de 17 de  
12 mayo de 2017, el Gerente de ELECAUSTRO S.A. remitió al Ministro de  
13 Electricidad y Energía Renovable los cronogramas actualizado, general y valorado,  
14 del proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay. 2.44 Mediante Oficio  
15 Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0066-0, de 02 de junio de 2017, la Coordinación  
16 Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, remite a la Coordinación General  
17 Jurídica del MEER, el Alcance al Informe Técnico Favorable de Cumplimiento de  
18 Requisitos Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay, en donde se  
19 atienden los acuerdos suscritos en la reunión del 11 de mayo 2017 entre la Directora  
20 de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL y funcionarios del MEER.  
21 3.45 Mediante Oficio Nro. MEER-CGJ-2017-0086-OF, de 07 de junio de 2017, la  
22 Coordinación General Jurídica del MEER, solicita a la Coordinación Nacional de  
23 Regulación del Sector Eléctrico que en estricto cumplimiento a lo dispuesto en el  
24 Acuerdo Ministerial 002, le corresponde al Director Ejecutivo de ARCONEL  
25 aprobar y remitir a esta cartera de Estado el informe Técnico Favorable de  
26 Cumplimiento de Requisitos Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados  
27 Yanuncay, con la recomendación expresa respecto de la conveniencia o no para  
28 los intereses institucionales, sectoriales y del Estado Ecuatoriano. 2.46 Mediante





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

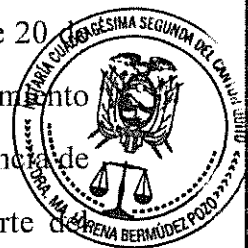
1 Oficio Nro. ARCONEL-ARCONEL-2017-0716-OF, de 12 de junio de 2017, el Dr.  
2 Andrés Chávez Director Ejecutivo de la ARCONEL, remite a la Coordinación  
3 General Jurídica del MEER, la respuesta sobre el Alcance al Informe Técnico  
4 Favorable de Cumplimiento de Requisitos Proyecto Hidroeléctrico Múltiple  
5 Soldados – Yanuncay, en el cual “concluye que la Compañía Electro Generadora del  
6 Austro ELECAUSTRO S.A., promotora del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple  
7 Soldados – Yanuncay de 21,80 MW, ha cumplido con todos los requisitos  
8 previos al trámite de suscripción de la Autorización de Operación, que será  
9 objeto de análisis y definición por parte del Ministerio de Electricidad y Energía  
10 Renovable - MEER, al amparo de la Codificada Regulación Nro. CONELEC  
11 001/13, la Resolución Nro. ARCONEL 056/16 de 5 de octubre de 2016  
12 y la Resolución Nro. ARCONEL 025/17 de 27 de marzo de 2017. 2.47 Mediante  
13 Resolución No. ARCONEL-054/17 de 28 de junio de 2017, se otorgó un plazo de 60  
14 días, adicionales, para la suscripción del respectivo Título Habilitante a los  
15 proyectos de entre los cuales se encuentra el Proyecto Soldados Yanuncay  
16 ELECAUSTRO S.A. 2.48 Mediante memorando No. MEER-SGTE-2017-0169-  
17 ME de 07 de julio de 2017, el Subsecretario de Generación y Transmisión de  
18 Energía, remite a la Coordinación General Jurídica el Informe Técnico Favorable,  
19 con el fin de proceder a la suscripción de la Autorización de Operación del Proyecto  
20 Hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay. 2.49 Con Memorandos Nos.  
21 MEER-CGJ-2017-0487-ME; MEER-CGJ-2017-0502-ME de 18 y 24 de agosto de  
22 2017, respectivamente, la Coordinación General Jurídica considerando los Informes  
23 Técnico y Legal emitidos por el ARCONEL, el Informe de Revisión del Informe  
24 Técnico Favorable de Cumplimiento de Requisitos del Proyecto Hidroeléctrico  
25 Múltiple Soldados Yanuncay, emitido por la Subsecretaria de Generación y  
26 Transmisión de Energía, y su comunicación electrónica de revisión final de la  
27 minuta remitida por el ARCONEL remitió y recomendó al señor Viceministro de  
28 Energía la suscripción de la Resolución de Autorización de Operación del Proyecto





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay a favor de la Compañía Electro  
2 Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A; 2.50 Con Resolución No. 002-MEER-  
3 VM-2017 de 04 de septiembre de 2017, el Ing. Alfredo Samaniego Burneo, en uso  
4 de las atribuciones constantes en el Acuerdo Ministerial Nro. 002 de 18 de abril de  
5 2017, otorgó la "Autorización de Operación", a Compañía Electro Generadora del  
6 Austro ELECAUSTRO S.A. para que realice el diseño, financiamiento,  
7 construcción, instalación, operación y mantenimiento del Proyecto Hidroeléctrico  
8 Múltiple Soldados-Yanuncay con una capacidad de 21,80 MW, por el plazo  
9 establecido en la Regulación No. CONELEC 003/11. CLÁUSULA TERCERA:  
10 DOCUMENTOS HABILITANTES. Forman parte integrante de este Contrato  
11 y se protocolizan conjuntamente, los siguientes documentos habilitantes: a. Copia  
12 la escritura de Constitución de la Compañía Electro Generadora del Austro  
13 ELECAUSTRO S.A.; b. Certificado actualizado de Cumplimiento de Obligaciones  
14 y Existencia legal emitido por la Superintendencia de Compañías de fecha 23 de  
15 marzo de 2017, mediante el cual se establece en Cumplimiento de Obligaciones.  
16 c. Copia certificada de la Acción de Personal del señor Viceministro de Energía;  
17 d. Copia certificada del nombramiento del Representante Legal de ELECAUSTRO  
18 S.A.; e. Oficio No. EEGA-GG-2016-0151-of, de 20 de junio de 2016; f. Oficio Nro.  
19 CENTROSUR-PREEJE-2016-0419-OF de 03 de junio de 2016, sobre  
20 la factibilidad de conexión al sistema de la Empresa Eléctrica Centro Sur C.A.; g.  
21 Copia del Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0071-M de 13 de febrero de  
22 2017, que contiene el Informe Técnico con la calificación de los estudios de a nivel  
23 de factibilidad. h. Copia de la Resolución No. 007-MAE-DPAA-LA-2016 de 20  
24 mayo de 2016, sobre el Otorgamiento de Licencia Ambiental del aprovechamiento  
25 Hidroeléctrico Soldados - Yanuncay, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de  
26 Azuay. [Los documentos referidos en los literales de la a) a la h) son parte de  
27 Anexo 1] i. Copia de la Sentencia Ejecutoriada No. 6060-2008-C de 10 de octubre  
28 de 2012, emitida por la Secretaría Nacional del Agua – Subsecretaría Regional de la





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Demarcación Hidrográfica de Santiago. j. Copia de la Sentencia Ejecutoriada No.  
2 6019-2008-C de 10 de octubre de 2012, emitida por la Secretaría Nacional del Agua  
3 – Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago. [Los  
4 documentos referidos en los literales de la i) y j) son parte del Anexo 2] k. Copia  
5 de la Memoria Descriptiva del Proyecto de Generación y Bienes afectos al Servicio.  
6 [Anexo 3] l. Copia de la carta certificada del financiamiento, emitida por CMSO  
7 INTERNATIONAL.[Anexo 4] m. Cronograma General y Valorado del Proyecto.  
8 [Anexo 5] n. Copia de la Póliza de Seguros por daños a terceros. [Anexo 6] o.  
9 Copia del Informes presentados por ARCONEL. [Anexo 7] Adicionalmente, forman  
10 parte sin necesidad de protocolización los siguientes documentos habilitantes: Los  
11 que constan en los Antecedentes del presente Contrato. Copia de la Resolución No.  
12 ARCONEL- 003/11 de 14 de abril de 2011, No. ARCONEL- 031/16 de 08 de junio  
13 de 2016, No. 056/16 de 05 de octubre de 2016; No. ARCONEL-0079/16 de 30 de  
14 diciembre de 2016; No. ARCONEL 025/17 de 27 de marzo de 2017; y,  
15 Resolución No. ARCONEL-054/17 de 28 de junio de 2017, Resolución No. 002-  
16 MEER-VM-2017 de 04 de septiembre de 2017. CLÁUSULA CUARTA:  
17 DECLARACIONES. 4.1. ELECAUSTRO declara al MEER que: 4.1.1 Es una  
18 empresa producto de la escisión de la compañía Empresa Eléctrica Regional Centro  
19 Sur C.A. en: Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y Compañía  
20 Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., constante en escritura pública  
21 otorgada ante el Notario Segundo del cantón Cuenca Dr. Rubén Vintimilla  
22 Bravo, el 13 de julio de mil novecientos noventa y nueve (1999). 4.1.2 Se encuentra  
23 facultada para suscribir, obligarse legalmente y cumplir con sus obligaciones al  
24 amparo de la presente Autorización de Operación. 4.1.3 Esta Autorización de  
25 Operación constituye una obligación legal, válida y exigible para ELECAUSTRO,  
26 en los términos previstos en el artículo 1561 de la Codificación del Código Civil.  
27 4.1.4 Para la suscripción del presente Autorización de Operación se han obtenido  
28 las correspondientes autorizaciones y se han cumplido las disposiciones legales





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 pertinentes. 4.2. El MEER declara a ELECAUSTRO que: 4.2.1 Es una entidad de  
2 derecho público y es el órgano rector y planificador del sector eléctrico ecuatoriano.

3 4.2.2 Cuenta con las facultades legalmente otorgadas para suscribir la presente  
4 Autorización de Operación de conformidad con la Ley. 4.2.3 Esta Autorización de  
5 Operación constituye una obligación legal, válida y exigible para el MEER, en los  
6 términos previstos en el artículo 1561 de la Codificación del Código Civil.

7 **CLÁUSULA QUINTA: TÉRMINOS DEFINIDOS E INTERPRETACIÓN DE**

8 **TÉRMINOS.** 5.1 Interpretación de términos: Los términos del Contrato deben  
9 interpretarse en su sentido literal, a fin de revelar claramente la intención de los

10 contratantes. En todo caso su interpretación sigue las siguientes normas: a) Cuando  
11 los términos estén definidos en la Ley o en este contrato, se atenderá su tenor literal.

12 b) Si no están definidos se estará a lo dispuesto en el contrato en su sentido natural y  
13 obvio, de conformidad con el objeto contractual y la intención de los contratantes.

14 De existir contradicciones entre el contrato y los documentos del mismo,  
15 prevalecerán las normas del contrato, c) El contexto servirá para ilustrar el sentido

16 de cada una de sus partes, de manera que haya entre todas ellas la debida  
17 correspondencia y armonía. d) En su falta o insuficiencia se aplicarán las normas

18 contenidas en el Título XIII del Libro IV de la codificación del Código Civil, De la  
19 Interpretación de los Contratos. **CLÁUSULA SEXTA: OBJETO Y DESCRIPCIÓN**

20 **DE ACTIVIDADES.** 6.1 Objeto.- El MEER, a través del presente título habilitante  
21 de "Autorización de Operación", autoriza a ELECAUSTRO para que realice el

22 diseño, financiamiento, construcción, instalación, operación y mantenimiento del  
23 Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, con una capacidad de 21,80

24 MW. Se incluye en esta Autorización de Operación, la línea de subtransmisión  
25 asociada, que se conectará a la subestación Turi de la Empresa Eléctrica

26 CENTROSUR. Por su parte, **ELECAUSTRO se compromete a ejecutar el Proyecto**  
27 **Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, conforme a los plazos establecidos en**

28 **el cronograma general y valorado del proyecto que consta**





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Anexo Nro. 5, validado en los informes técnicos emitidos por ARCONEL. 6.2  
2 Régimen de competencia.- La actividad de generación de energía eléctrica, se  
3 sujetará a la normativa vigente en el país y en forma específica a lo dispuesto en la  
4 Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, su Reglamento General y la  
5 normativa relacionada en aplicación de la Ley antes indicada y las Regulaciones  
6 emitidas por la ARCONEL. 6.3 Ejecución de actividades del Proyecto.  
7 ELECAUSTRO, desde la fecha de suscripción de esta Autorización de Operación,  
8 ejecutará las actividades que permitan el desarrollo del Proyecto Hidroeléctrico  
9 Múltiple Soldados Yanuncay, de acuerdo a lo establecido en el numeral 6.1. 6.4  
10 Propiedad de las instalaciones.- Para el propósito indicado en el numeral 6.1 de esta  
11 Cláusula, el MEER, mientras esté vigente la presente Autorización de Operación,  
12 reconoce a ELECAUSTRO el carácter de propietaria sobre la futura Central de  
13 Generación y demás equipos y bienes que constituirán la misma, según se indica en  
14 el Anexo No. 3. 6.5 Propiedad de la Electricidad.- EL MEER deja expresamente  
15 establecido que ELECAUSTRO por esta delegación será propietaria de la  
16 electricidad que produzca la futura Central de Generación SOLDADOS  
17 YANUNCAY, durante el período de vigencia de la Autorización de Operación. 6.6  
18 Características Técnicas.- Las características técnicas del Proyecto Hidroeléctrico  
19 Múltiple Soldados Yanuncay, de Generación de Energía Eléctrica, son aquellas  
20 suministradas por ELECAUSTRO (Anexo 3). Las mismas que deberán cumplir con  
21 las normativas de diseño, construcción y operación vigentes. 6.7 Sustitución de  
22 Bienes.- ELECAUSTRO tendrá derecho a sustituir los bienes mencionados en el  
23 Anexo No. 3, por otros de similares características, cumpliendo con los  
24 requerimientos que establece la normativa que le sea aplicable, debiendo para el  
25 efecto notificar de este particular al ARCONEL como Administrador del Contrato.  
26 CLÁUSULA SÉPTIMA: **PLAZO, PRECIO, DESPACHO PREFERENTE**  
27 **RESPONSABILIDAD Y VIGENCIA.- 7.1.** Plazo.- El plazo de duración de la  
28 presente Autorización de Operación para el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

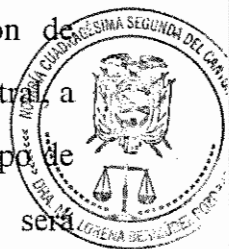
1 Soldados-Yanuncay, es de **cuarenta (40) años** contado a partir de la fecha de  
2 suscripción del presente Instrumento, conforme lo establecido en la Regulación No.  
3 CONELEC 003/11. 7.2. Precio y Despacho Preferentes.- De conformidad con lo  
4 establecido en el artículo 3 de la Resolución Nro. ARCONEL-056/16, durante un  
5 período de 15 años, contado a partir de la fecha de suscripción de la presente  
6 Autorización de Operación, el precio a reconocerse por la energía medida en el  
7 punto de entrega será de **SESENTA Y CINCO DOLARES CON OCHENTA**  
8 **CENTAVOS POR MEGAVATIO-HORA (USD 65,80/MWh).** La producción de  
9 energía eléctrica de la futura central concebida en el Proyecto Hidroeléctrico  
10 Soldados Yanuncay, tendrá despacho preferente durante el citado período de 15  
11 años. No habrá remuneración por potencia puesta a disposición. **Una vez finalizado**  
12 **el período de 15 años, el precio de venta se liquidará máximo, con el precio**  
13 **promedio de los contratos regulados de centrales o unidades de generación**  
14 **hidroeléctrica en operación, de similares condiciones y características, conforme lo**  
15 **determina el último párrafo del artículo 3 de la Resolución ARCONEL-056/16.** 7.3.  
16 Responsabilidad.- ELECAUSTRO, de conformidad con el artículo 56 de la Ley  
17 Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, deberá destinar el 30% del  
18 superávit que se obtenga en la fase de operación, a proyectos de desarrollo territorial  
19 en el área de influencia del proyecto. CLÁUSULA OCTAVA: UBICACIÓN  
20 GEOGRÁFICA DEL PROYECTO. El proyecto se encuentra ubicado en el sector de  
21 las Parroquias Baños y San Joaquín del Cantón Cuenca, Provincia del Azuay. Está  
22 compuesto de una represa denominada Quingoyacu que formará un embalse con una  
23 capacidad de 20,72 millones de metros cúbicos, además de dos centrales de  
24 generación que funcionarán en cascada, la denominada Soldados con una potencia  
25 nominal de 7,20 MW y la denominada Yanuncay con una potencia nominal de 14,60  
26 MW, con lo cual se tiene una potencia nominal total declarada de 21,80 MW y  
27 energía media anual declarada de 118,67 GWh. La evacuación de la energía  
28 generada se efectuará con una línea de transmisión a 69 kV desde la futura S/E





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 Yanuncay hasta la S/E Nro. 8 Turi de la Empresa Eléctrica CENTROSUR. En el  
2 Anexo No. 3 se presenta la ubicación de las principales obras del Proyecto  
3 Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay. CLÁUSULA NOVENA:  
4 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS Y CALIDAD DEL SERVICIO. 9.1  
5 Características Técnicas.- Las características técnicas del Proyecto Hidroeléctrico  
6 Múltiple Soldados-Yanuncay, constan en el Anexo No. 3 de esta Autorización de  
7 Operación. 9.2 Calidad del servicio.- ELECAUSTRO deberá garantizar la calidad  
8 del suministro de energía así como conservar y mantener las obras de infraestructura  
9 e instalaciones eléctricas en condiciones adecuadas para su seguridad y operación,  
10 cumpliendo a cabalidad con la normatividad vigente. 9.3 Servicios  
11 Complementarios.- ELECAUSTRO deberá garantizar que las centrales del Proyecto  
12 Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay dispongan de las instalaciones y  
13 equipamientos necesarios para que puedan operar en isla, realizando el control de  
14 frecuencia para que pueda arrancar y entrar en operación sin disponer de señal o  
15 servicio de voltaje del SNI, observando las disposiciones y normativa vigente.  
16 CLÁUSULA DÉCIMA: BIENES DEL PROYECTO. El detalle de los bienes de este  
17 Proyecto afectos al servicio, será determinado por ELECAUSTRO y el MEER, una  
18 vez que se haya terminado la construcción e instalación del Proyecto y que haya  
19 entrado en operación comercial. Este documento suscrito por las Partes, será  
20 incorporado y consecuentemente formará parte integrante de esta Autorización de  
21 Operación. En el Anexo No. 3, se presenta la descripción general de los principales  
22 bienes del Proyecto. ELECAUSTRO deberá realizar una actualización quinquenal y  
23 una actualización previo a la conclusión del periodo de la Autorización de  
24 Operación, del documento que contiene el detalle de los bienes de la futura central, a  
25 fin de que considere los bienes que hayan sido reemplazados por cualquier tipo de  
26 mantenimiento, documento que igualmente será suscrito por las partes, será  
27 incorporado y consecuentemente formará parte integrante de esta Autorización de  
28 Operación. CLÁUSULA UNDÉCIMA: DERECHOS Y OBLIGACIONES DE





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 ELECAUSTRO. 11.1 DERECHOS: 11.1.1 Derecho Exclusivo.- El MEER, por  
2 intermedio de esta Autorización de Operación, otorga a ELECAUSTRO el derecho  
3 exclusivo de diseñar, financiar, construir, poseer, operar, mantener y administrar la  
4 futura central de Generación, cuyo proyecto se indica en la Cláusula Sexta, numeral  
5 6.1 de esta Autorización de Operación, instalada en los predios descritos en la  
6 Cláusula Octava y los que en el futuro adquiriere, así como el de generar y vender la  
7 electricidad que produzca la futura central de generación del Proyecto Hidroeléctrico  
8 Múltiple Soldados-Yanuncay conforme a la normativa vigente. 11.1.2 Acceder al  
9 uso de los sistemas de transmisión o distribución de energía eléctrica.- Conforme a  
10 las normas que rijan la materia. 11.1.3 Acceder a los Permisos y Licencias.-  
11 ELECAUSTRO tendrá acceso a todos los permisos y licencias que sean necesarios,  
12 para que la construcción de este Proyecto pueda concretarse, dentro del cronograma  
13 establecido como Anexo No. 5. 11.1.4 Comprar Bienes.- ELECAUSTRO podrá  
14 adquirir aquellos bienes muebles o inmuebles que sean necesarios para cumplir de  
15 manera directa con el objeto de esta Autorización de Operación y con las actividades  
16 relacionadas a él. 11.1.5 Construir y operar obras complementarias.-  
17 ELECAUSTRO tendrá derecho a construir y operar, como propietaria, sistemas de  
18 agua potable o aguas servidas así como también queda autorizada para construir,  
19 utilizar y mantener caminos, puentes, pistas de aterrizaje o realizar cualquier otro  
20 trabajo que sea necesario para el acceso a la futura Central de Generación que se  
21 proyecta construir, o lugares relacionados con la misma. En cualquier caso, deberán  
22 cumplirse las leyes y normas respectivas. 11.1.6 Venta de electricidad.  
23 ELECAUSTRO tendrá derecho a vender la electricidad que produzca, a través de  
24 contratos de compraventa de energía, observando en cualquier caso la normativa  
25 vigente aplicable en la materia. Durante el período de 15 años, contabilizados a  
26 partir de la suscripción del Título Habilitante, ELECAUSTRO tendrá el derecho  
27 que el CENACE despache de manera obligatoria y preferente toda la energía  
28 producida por la futura central de generación Soldados Yanuncay, salvo los casos de





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 excepcionalidad establecidos en el segundo inciso del artículo 4 de la Resolución  
2 No. ARCONEL-056/16. 11.1.7 Otras Acciones y Contratos.- ELECAUSTRO estará  
3 facultada, previo el cumplimiento de las leyes y normas pertinentes, para ejecutar  
4 todos los actos y suscribir todos los contratos que sean útiles y necesarios, para  
5 llevar adelante la ejecución, construcción, montaje, mantenimiento y operación de la  
6 central de generación que conforma el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple  
7 Soldados-Yanuncay. Tales actos y contratos incluyen los  
8 referentes al financiamiento, adquisición de equipos mayores o menores, repuestos,  
9 instrumentos, herramientas, y cualquier otro que sea necesario para la construcción,  
10 instalación, operación y mantenimiento de esta Central de Generación. 11.1.8  
11 Contratar Personal.- ELECAUSTRO, previo el cumplimiento de las leyes vigentes,  
12 podrá contratar personal nacional o extranjero, con el cual pueda cumplir el objeto y  
13 todas y cada una de las obligaciones emanadas de esta Autorización de Operación.  
14 Sin embargo, las obligaciones de orden laboral y de seguridad social que  
15 ELECAUSTRO adquiera con aquel personal, serán de su exclusiva responsabilidad,  
16 debiendo mantener al ARCONEL y al MEER indemne respecto de cualquier  
17 compromiso. Consecuentemente, El MEER o ARCONEL, no asumirán por este  
18 contrato ninguna responsabilidad laboral, civil o tributaria con el personal de  
19 ELECAUSTRO S.A., siendo de su exclusiva responsabilidad cualquier contratación  
20 que se realice para la ejecución de este contrato. 11.1.9 Importación y Exportación  
21 de Equipos.- ELECAUSTRO, sus contratistas o cualquier otra persona que le preste  
22 servicios, debidamente calificados y autorizados por ésta, previo el cumplimiento de  
23 las leyes respectivas, podrá importar temporal o definitivamente, todos los equipos,  
24 bienes materiales, suministros, herramientas, repuestos, partes y más instrumentos  
25 que sean útiles y necesarios, según el caso, para la construcción, instalación,  
26 montaje, operación, reparación y mantenimiento de la Central de Generación que  
27 conforma el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, así como a  
28 exportar o reexportar, previo el cumplimiento de lo dispuesto en la normativa





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 vigente, todos los componentes de esta Central de Generación, maquinaria,  
2 equipos, herramientas, instrumentos que estén relacionados con la misma, bien sea  
3 porque ya no le son útiles o porque se requiere reparación o mantenimiento fuera del  
4 país. 11.1.10 Servidumbres y Declaratoria de Utilidad Pública.- Para el caso de  
5 servidumbres, se deberá observar lo establecido en el Art. 83 y siguientes de la Ley  
6 Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica. De igual forma en caso de  
7 requerir declarar de Utilidad pública bienes inmuebles, ELECAUSTRO S.A.,  
8 procederá conforme lo establecido en el inciso primero del artículo 81 de la  
9 LOSPEE, 11.2 OBLIGACIONES: Sin perjuicio de la obligación de ELECAUSTRO  
10 de cumplir con las disposiciones de la normativa vigente, deberá acatar  
11 particularmente con las siguientes: 11.2.1 Cumplir con la normativa vigente del  
12 Sector Eléctrico Ecuatoriano, en especial con las regulaciones e instructivos dictados  
13 por el MEER, la ARCONEL, el CENACE y la Autoridad Ambiental, en el ámbito  
14 de sus competencias. 11.2.2 Participar en el sector eléctrico en calidad de generador.  
15 11.2.3 Sujetarse a la programación de las operaciones conforme al despacho de  
16 carga que realice el CENACE para el Sistema Nacional Interconectado, así como al  
17 cálculo de precios, cuando fuere aplicable, de acuerdo a la normativa vigente. 11.2.4  
18 Calidad del Servicio.- Garantizar la calidad del suministro de energía eléctrica;  
19 conservar y mantener las obras de infraestructura e instalaciones eléctricas en  
20 condiciones adecuadas para su seguridad y eficiente operación, cumpliendo en  
21 forma cabal con la normativa vigente. ELECAUSTRO, tiene la obligación de  
22 responder por la calidad y validez de los estudios y diseños del proyecto, así como  
23 por la calidad de sus obras e instalaciones y si por causa de los mismos ocurrieren  
24 perjuicios técnicos y económicos propios o a terceros, en la etapa de ejecución  
25 operación de la central, se sujetara a las sanciones pertinentes establecidas en la  
26 normativa correspondiente y en el presente contrato. Será también solidariamente  
27 responsable por los daños y perjuicios que sus contratistas pudieran ocasionar.  
28 11.2.5 Información.- Presentar en forma oportuna y dentro de los plazos otorgados





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 por las autoridades competentes, la documentación técnica y económica relativas al  
2 objeto de este Autorización de Operación, que le sea solicitada por las autoridades  
3 competentes. Asimismo, deberá entregar al MEER y a la ARCONEL, la  
4 información financiera, operativa y cualquier otra relativa a este Instrumento, que le  
5 pueda ser solicitada, dentro de los plazo que le sean otorgados. 11.2.6  
6 Inspecciones.- Cooperar con las autoridades competentes, cuando  
7 éstas tengan que realizar las inspecciones técnicas en sus instalaciones. 11.2.7  
8 Emergencia Nacional.- Sujetarse al plan de emergencia o movilización que se  
9 establezca en los casos de emergencia nacional. 11.2.8 Seguros.-Mantener vigentes  
10 la o las pólizas de seguros que sean necesarias para cubrir todos los riesgos de daños  
11 a terceros durante el plazo de vigencia del Título Habilitante. ELECAUSTRO  
12 deberá suministrar una copia de la o las pólizas al MEER y a la ARCONEL. 11.2.9  
13 Afectación.- De acuerdo a lo dispuesto por el artículo 38 de la Ley Orgánica del  
14 Servicio Público de Energía Eléctrica, los bienes que adquiera ELECAUSTRO, que  
15 sean necesarios para cumplir con la actividad de generación objeto de esta  
16 Autorización de Operación otorgado por el MEER, estarán afectos al servicio  
17 público y no podrán ser removidos o retirados del servicio o de sus instalaciones, sin  
18 autorización previa de la Autoridad competente. Si se trata de sustitución de bienes  
19 para la modernización y ampliación de sus instalaciones, bastará que se notifique el  
20 hecho, pero no se requerirá autorización, de todas formas, la actualización de los  
21 bienes se sujetará a lo descrito en el inciso dos de la cláusula décima de esta  
22 Autorización de Operación. 11.2.10 Ejecución de la Autorización de Operación.-  
23 **Garantizar se lleve a cabo de forma correcta los diseños definitivos del Proyecto**  
24 **Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, la construcción, montaje y la puesta en**  
25 **operación comercial de la Central de Generación, dentro de los períodos y fechas**  
26 **indicados y aceptados en el cronograma general y valorado que forma parte de este**  
27 **Autorización de Operación como Anexo No. 5. En este cronograma, constan los**  
28 siguientes hitos fundamentales: Hito No. 1: Autorización de la SENAGUA para





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

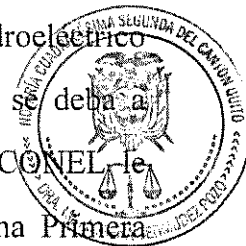
1 inicio de construcción de obras hidráulicas; mes 6 día 30. Hito No. 2: Aprobación  
2 conceptual de estudios y diseños definitivos; mes 8 día 30. Hito No. 3: Suscripción  
3 del contrato de construcción; mes 18 día 30 Hito No. 4: Suscripción del contrato de  
4 financiamiento; mes 23 día 30 Hito No. 5: Inicio de construcción; mes 25 día 30  
5 Hito No. 6: Inicio de montaje de la primera unidad; mes 53 día 30. Hito No. 7:  
6 Finalización interconexión eléctrica; mes 58 día 30 Hito No. 8: Autorización del uso  
7 del recurso renovable; mes 58 día 30 Hito No. 9: Inicio de Operación Experimental;  
8 mes 64 día 30 Hito No. 10: Operación Comercial; mes 65 día 30 11.2.11  
9 Financiamiento.- Obtener el financiamiento o financiar con sus propios recursos la  
10 ejecución del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, a efectos de  
11 disponer de los fondos necesarios, para cumplir con lo establecido en el cronograma  
12 valorado. 11.2.12 Declarar de utilidad pública o de interés social, de acuerdo con la  
13 ley, con fines de expropiación y ocupación inmediata, los inmuebles que se  
14 requieran para el desarrollo del proyecto; y, constituir servidumbres forzosas y  
15 necesarias para la construcción y operación de las obras del proyecto,  
16 en el ámbito de sus competencias. CLÁUSULA DUODÉCIMA:  
17 DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL MEER Y LA ARCONEL. 12.1 Derechos:  
18 12.1.1 Vigilancia.- Supervisar y vigilar el cumplimiento de las actividades de  
19 ELECAUSTRO, conforme las obligaciones asumidas en esta Autorización de  
20 Operación y en la legislación vigente. 12.1.2 Información.- Solicitar a  
21 ELECAUSTRO toda la información técnica, financiera, económica, de operación y  
22 mantenimiento de la Central de Generación. 12.1.3 Inspección.- Inspeccionar  
23 las instalaciones de ELECAUSTRO, tanto en el proceso de construcción y montaje  
24 de la central de generación, así como durante la operación de la misma. Las inspecciones  
25 acordarán dentro de los primeros treinta (30) días del inicio de cada año fiscal.  
26 calendario de fechas para el ejercicio del derecho de inspección planificada cuando  
27 se trate de inspecciones no planificadas, no se requerirá de notificación anticipada.  
28 12.1.4 Suspensión.- Disponer la suspensión inmediata de las actividades de





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

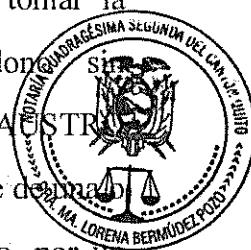
1 ELECAUSTRO, previa notificación con al menos ocho (8) horas antes si considera,  
2 por razones debidamente justificadas que, las actividades que está llevando a cabo  
3 representan un peligro inminente a la vida de las personas o un riesgo importante  
4 para el medio ambiente. La reiniciación de la construcción o la reconexión del  
5 servicio se harán al momento en que ELECAUSTRO los solicite y el MEER o la  
6 ARCONEL determine que ha resuelto las causas que originaron la suspensión, sin  
7 perjuicio de la imposición de las sanciones aplicables. La suspensión ocurrirá  
8 solamente en las actividades o frentes de trabajo que justifiquen dicha suspensión y  
9 por el tiempo necesario hasta que se subsane el riesgo que dio lugar a dicha  
10 imposición. 12.1.5 Auditorías.- El MEER, la ARCONEL o el CENACE podrán  
11 efectuar auditorías técnicas en cualquier momento, que permitan la verificación de la  
12 información entregada por ELECAUSTRO a estos organismos. Dichas auditorías  
13 podrán realizarse dentro de los doce (12) meses siguientes del cierre del último  
14 ejercicio anual a ser auditado. 12.2 Obligaciones: 12.2.1 Asistencia.- Interponer sus  
15 buenos oficios y brindar su apoyo, en el ámbito de su competencia, para que las  
16 demás entidades u organismos del sector público, permitan a ELECAUSTRO el  
17 desarrollo de sus actividades y la ejecución de esta Autorización de Operación.  
18 12.2.2 Abstenerse de interferir en la administración, recursos y operación de  
19 ELECAUSTRO, ni directa ni indirectamente, salvo lo previsto en esta Autorización  
20 de Operación. **CLÁUSULA DÉCIMA TERCERA: INCUMPLIMIENTO DE**  
**21 PLAZOS.-** En el caso de que ELECAUSTRO, por causas a ella imputables,  
22 incumpla con los plazos correspondientes a los hitos de control, constantes en la  
23 Cláusula 11.2.10 y en el cronograma valorado vigente del Proyecto Hidroeléctrico  
24 Múltiple Soldados-Yanuncay, y siempre que dicho incumplimiento no se deba a  
25 causas de fuerza mayor o caso fortuito, el MEER a través de la ARCONEL le  
26 impondrá una sanción conforme se determina en la Cláusula Vigésima Primera  
27 referente a Infracciones y Sanciones. Una vez que se hayan aplicado las sanciones  
28 a que hubiere lugar y se haya subsanado el incumplimiento, el MEER sobre la base





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 de los descargos y justificativos que entregue ELECAUSTRO y el informe que  
2 emita la ARCONEL en su calidad de Administrador, podrá, de considerarlo  
3 pertinente, autorizar la actualización del cronograma valorado del Proyecto  
4 Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, considerando los tiempos de retraso  
5 mediante la suscripción del respectivo Contrato Modificadorio. CLÁUSULA  
6 DÉCIMA CUARTA: TERMINACIÓN DE LA AUTORIZACIÓN DE  
7 OPERACIÓN. El presente contrato de la Autorización de Operación podrá terminar  
8 su vigencia por cualquiera de las siguientes causas: 14.1 Por cumplimiento del plazo  
9 de la Autorización de Operación.- La Autorización de Operación terminará en el  
10 plazo estipulado en este Instrumento. 14.2 Por mutuo acuerdo.- La Parte que  
11 propusiere la terminación de la Autorización de Operación por mutuo acuerdo,  
12 deberá comunicar a la otra las razones por las cuales formula dicha propuesta, que  
13 no podrán ser otras que de orden técnico o económico y que imposibiliten continuar  
14 con la ejecución de esta Autorización de Operación. La Parte que recepta la  
15 propuesta, deberá pronunciarse en un plazo máximo de treinta (30) días contados  
16 desde la recepción de la misma. Si la respuesta fuera afirmativa se suscribirá un acta  
17 en la que se establecerán los pasos a seguir a fin de dar cumplimiento al  
18 procedimiento indicado en la Cláusula Décima Sexta. Si la respuesta fuere negativa,  
19 deberá ser debidamente motivada. Si la negativa produce una controversia, ésta será  
20 resuelta, de acuerdo al procedimiento establecido en esta Autorización de  
21 Operación. 14.3 Por renuncia que formule expresamente ELECAUSTRO.- En este  
22 caso, ELECAUSTRO deberá presentar un documento al MEER en el que se  
23 expondrán las razones debidamente justificadas que le han llevado a tomar la  
24 decisión de renunciar a la Autorización de Operación. 14.4 Por abandono  
25 causa justificada por parte de ELECAUSTRO.- Se entenderá que ELECAUSTRO  
26 ha abandonado esta Autorización de Operación, cuando se produzca el cese de todas  
27 todas las actividades relacionadas con el objeto del presente Instrumento, por un  
28 período de al menos sesenta (60) días consecutivos, sin existir causas de fuerza





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 mayor o caso fortuito. 14.5 Por liquidación de ELECAUSTRO S.A.- Tan pronto  
2 como el órgano jerárquico superior de ELECAUSTRO resolviera la liquidación de  
3 la Empresa, se dará por terminado esta Autorización de Operación. Sin perjuicio de  
4 lo anteriormente señalado, el presente contrato terminará por cualquiera de las  
5 causales establecidas en el artículo 34 de la Ley Orgánica del Servicio Público de  
6 Energía Eléctrica, "Terminación del contrato de concesión", observando para el  
7 efecto lo establecido en dicha disposición. CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA:  
8 CADUCIDAD Y REVOCATORIA DE LA AUTORIZACIÓN El Ministerio de  
9 Electricidad y Energía Renovable en ejercicio de su jurisdicción y competencia  
10 podrá declarar la caducidad del Contrato de la Autorización de Operación, en el caso  
11 de que el Titular de la Autorización incurra en cualquiera de las causales de  
12 caducidad establecidas en el artículo 35 de la Ley Orgánica del Servicio Público de  
13 Energía Eléctrica, "Causales de caducidad del contrato de concesión". Si  
14 ELECAUSTRO incurre en cualquiera de las causales de terminación o caducidad,  
15 establecidas en el presente Contrato, el MEER, podrá declarar la terminación o  
16 caducidad de este contrato, luego de lo cual REVOCARÁ de forma inmediata el  
17 Acto administrativo de Autorización de Operación. CLÁUSULA DÉCIMA  
18 SEXTA: ACTA DE LIQUIDACIÓN. Cualquiera que sea la causa por la que se dé  
19 por terminado la presente Autorización de Operación, se procederá a su liquidación,  
20 a través de una Acta de Liquidación preparada conjuntamente por las Partes, donde  
21 se hará constar el cumplimiento de las obligaciones por cada una de ellas, debiendo  
22 señalarse el plazo dentro del cual las obligaciones pendientes deben cumplirse hasta  
23 la total extinción de las mismas. Para verificar el cumplimiento de las obligaciones  
24 de carácter o naturaleza ambiental, al momento de la suscripción del Acta de  
25 Liquidación de la Autorización de Operación, se estará a lo previsto en el Plan de  
26 Manejo Ambiental aprobado, el que servirá de base para comprobar dicho  
27 cumplimiento. CLÁUSULA DÉCIMA SÉPTIMA: RESTRICCIONES A LA  
28 TRANSFERENCIA. ELECAUSTRO no podrá transferir, ceder, ni delegar en todo o





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 en parte esta Autorización de Operación a un tercero, sea por un acto de enajenación  
2 u otro de similar efecto, sin la autorización por escrito previa del MEER, de  
3 conformidad con la normativa vigente. CLÁUSULA DÉCIMA OCTAVA:  
4 COMERCIALIZACIÓN DE POTENCIA Y ENERGÍA. La comercialización de la  
5 potencia y energía se realizará conforme lo establecido en la normativa vigente.  
6 CLÁUSULA DÉCIMA NOVENA: SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS. Si se  
7 suscitaren divergencias o controversias en la interpretación o ejecución del presente  
8 contrato de autorización de operación, las partes tratarán de llegar a un acuerdo  
9 amistoso que solucione el problema. De no mediar acuerdo alguno, las partes  
10 someterán el asunto controvertido a los procedimientos de mediación, ante el Centro  
11 de mediación de la Procuraduría General del Estado, sujetándose para este efecto a  
12 la Ley de Arbitraje y Mediación y al Reglamento de Funcionamiento del Centro de  
13 Mediación de la Procuraduría General del Estado. Las partes podrán someter de  
14 forma directa la resolución de diferencias y/o controversias al procedimiento  
15 contencioso administrativo establecido en el Código Orgánico General de Procesos,  
16 será competente para conocer la controversia el Tribunal Distrital de lo Contencioso  
17 Administrativo que ejerce jurisdicción en el cantón Quito; igual procedimiento se  
18 utilizará sobre los asuntos no acordados en los casos donde se logre acuerdo  
19 parciales, en los cuales se suscribirá las actas de acuerdo parcial, las mismas que  
20 tendrán efecto de cosa juzgada. CLÁUSULA VIGÉSIMA: FUERZA MAYOR O  
21 CASO FORTUITO. 20.1 Fuerza Mayor o Caso Fortuito.- Es el imprevisto  
22 imposible de resistir ni ser controlado por las Partes. Este concepto comprende, en  
23 armonía con el artículo 30 de la Codificación del Código Civil: destrucción de los  
24 bienes que se utilicen para la generación eléctrica, terremotos, maremotos,  
25 inundaciones, baja en los caudales de los ríos que impidan el transporte fluvial de  
26 equipos, deslaves, tormentas, incendios, explosiones, paros, huelgas, disturbios  
27 sociales, actos de guerra (declarada o no), actos de sabotaje, actos de terrorismo,  
28 acciones u omisiones por parte de cualquier autoridad, dependencia o entidad estatal





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

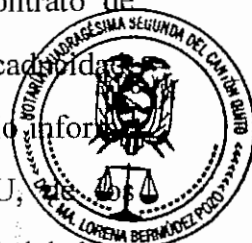
1 competente que afecte la ejecución del presente Autorización de Operación, o por  
2 cualquier otra circunstancia no mencionada en esta Cláusula que igualmente fuere  
3 imposible de resistir y que esté fuera del control razonable de la Parte que invoque la  
4 ocurrencia del hecho que ocasione la obstrucción o demora, parcial o total, del  
5 cumplimiento de las obligaciones de tal Parte. No obstante, la Fuerza Mayor no  
6 incluirá hechos operacionales ni administrativos imputables a ELECAUSTRO o al  
7 MEER; siempre y cuando éstos a su vez, no sean consecuencia de actos de fuerza  
8 mayor o caso fortuito. 20.2 Obligaciones en el evento de fuerza mayor.- Ninguna de  
9 las partes responderá por el incumplimiento, suspensión o retraso en la ejecución de  
10 las obligaciones de esta Autorización de Operación, cuando el incumplimiento o el  
11 retraso se hayan debido a Fuerza Mayor o Caso Fortuito, debidamente comprobados.  
12 En este evento, la Parte que alegue tal situación deberá, con las justificaciones  
13 correspondientes, notificar a la otra dentro de las cuarenta y ocho (48) horas  
14 siguientes a que haya tenido conocimiento del evento de Caso Fortuito o Fuerza  
15 Mayor invocado. 20.3 Notificación.- Cuando ocurra un evento de Fuerza Mayor o  
16 Caso Fortuito, ELECAUSTRO, dentro del plazo previsto en la cláusula que  
17 antecede, comunicará de cualquier manera al MEER, haciéndole conocer la  
18 ocurrencia del evento de Fuerza Mayor o Caso Fortuito, los detalles de la causa y  
19 naturaleza del evento de Fuerza Mayor o Caso Fortuito, la duración prevista de la  
20 demora debido a la Fuerza Mayor o Caso Fortuito, y cualquier otro efecto que ésta  
21 ejercerá sobre el cumplimiento de las obligaciones correspondientes a  
22 ELECAUSTRO según esta Autorización de Operación. En caso de que tal  
23 comunicación sea telefónica, se la formalizará por escrito en forma inmediata.  
24 Dentro de los cinco (5) días hábiles de recibida tal notificación, el MEER deberá  
25 hacer conocer a ELECAUSTRO su aceptación o negativa respecto de la declaración  
26 de Fuerza Mayor o Caso Fortuito formulada. La aceptación no podrá ser negada sin  
27 justa causa y debida motivación. El MEER pondrá en conocimiento del  
28 Administrador su decisión. 20.4 Acciones.- Ocurrido un evento de Fuerza Mayor





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 o Caso Fortuito y notificado al MEER o a la ARCONEL, ELECAUSTRO deberá  
2 tomar todas las medidas y adoptar todas aquellas acciones que el caso exija, a  
3 efectos de solucionar en el menor tiempo posible los inconvenientes surgidos como  
4 consecuencia de tal evento, y con ello permitir que el desarrollo o ejecución de la  
5 presente Autorización de Operación se realice en los términos previstos. 20.5  
6 Justificación.- Una vez que ELECAUSTRO haya notificado del acontecimiento de  
7 un hecho considerado como Caso Fortuito o de Fuerza Mayor, estará obligado a  
8 justificar lo expuesto, presentando al MEER todas las pruebas que el caso exija y  
9 que permitan a este último formarse un criterio firme respecto del planteamiento de  
10 ELECAUSTRO. Adicionalmente, presentará al MEER una hoja de ruta de las  
11 acciones a implementarse a fin de resolver los efectos negativos que pudieron ser  
12 causados por la Fuerza Mayor o Caso Fortuito, así como para reiniciar las  
13 actividades que pudieron quedar suspendidas. La información referida en el presente  
14 numeral deberá ser entregada en un término no mayor a diez (10) días, con copia al  
15 Administrador. 20.6 Prórroga de Plazo.- En caso de que el evento considerado  
16 como Caso Fortuito o Fuerza Mayor impida el cumplimiento oportuno de una o  
17 varias obligaciones contractualmente acordadas, por ese solo hecho, el plazo de la  
18 Autorización de Operación deberá ser prorrogado. La prórroga será por un tiempo  
19 igual a la duración que tuvo el acontecimiento considerado como Caso Fortuito o  
20 Fuerza Mayor, la cual será autorizada por el MEER, previo el Informe de pertinencia  
21 del Administrador. CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMERA: INFRACCIONES Y  
22 SANCIONES. Las infracciones a la Ley, a su Reglamento General, a las  
23 Regulaciones, a la normativa que se emita y al contenido de este Contrato de  
24 Concesión o Autorización de Operación, sin perjuicio de que produzcan cada una de  
25 se sancionarán con una multa que será impuesta por la ARCONEL, previo Informe  
26 del Administrador de 2 hasta 40 Salarios Básicos Unificados, SBU, a los  
27 trabajadores del sector privado, de acuerdo a la importancia o gravedad del daño  
28 causado por la acción u omisión constitutiva de la infracción, además de la





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 indemnización de los perjuicios y la reparación de los daños realmente producidos.  
2 Las infracciones serán: 1) Infracciones leves, y, 2) Infracciones graves. Infracciones  
3 leves.- Son aquellas que involucran aspectos administrativos que no tienen mayor  
4 afectación en el servicio público de energía eléctrica. En el caso de que el TITULAR  
5 DEL CONTRATO incurra en cualquiera de las infracciones catalogadas como leves,  
6 la sanción corresponderá a 20 SBU. La reincidencia será sancionada con 30 SBU.  
7 Constituyen infracciones leves: a) Retrasos no justificados en la entrega de la  
8 información requerida. b) Incumplimiento en el cronograma valorado del  
9 Proyecto, siempre que no afecten la fecha de entrada en operación comercial.  
10 Infracciones graves.- Son aquellas que afectan gravemente la provisión del servicio  
11 público y estratégico de energía eléctrica. En el caso de que el TITULAR DEL  
12 CONTRATO incurra en cualquiera de las infracciones catalogadas como graves, la  
13 sanción corresponderá a 30 SBU. La reincidencia será sancionada con 40 SBU.  
14 Constituyen infracciones graves: a) Vender o revender energía o por cualquier otro  
15 acto jurídico enajene potencia y/o energía eléctrica sin autorización, salvo en los  
16 casos permitidos expresamente en la Ley. b) Incumplimiento en los programas de  
17 mantenimiento que afecte la seguridad de las personas, así como la seguridad y  
18 confiabilidad de los sistemas. c) Aquellas que atenten contra la integridad,  
19 seguridad y confiabilidad técnica y operativa de los sistemas eléctricos que brindan  
20 el servicio público. d) Inobservancia de las disposiciones emitidas por el Operador  
21 Nacional de Electricidad, CENACE, que atenten la seguridad de la  
22 operación del sistema. e) Remitir información inexacta o distorsionada. f)  
23 Incumplimiento de las obligaciones establecidas en las leyes y reglamentos. g)  
24 Incumplimiento de las regulaciones y disposiciones emitidas por el ARCONEL. h)  
25 Obstaculizar o dificultar el control que debe realizar el Administrador del Contrato.  
26 i) Incumplimiento de los índices de calidad establecidos en la normativa vigente.  
27 La aplicación de las sanciones por el cometimiento de estas infracciones, se lo  
28 realizará de acuerdo al procedimiento que establezca la ARCONEL. CLÁUSULA





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

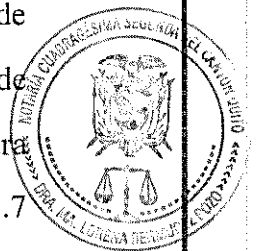
1 VIGÉSIMA SEGUNDA: ADMINISTRACIÓN DEL CONTRATO. La  
2 administración y control del cumplimiento de las obligaciones constantes en la  
3 presente Autorización de Operación, será de responsabilidad de la ARCONEL como  
4 Administrador del Contrato, a través de la Coordinación Nacional de Control del  
5 Sector Eléctrico, quien velará por el cabal y oportuno cumplimiento de las  
6 obligaciones contractuales; así como llevará el control, la administración y  
7 supervisión de la ejecución contractual, y adoptará todas las medidas que permitan el  
8 cumplimiento de las estipulaciones y plazos establecidos en este instrumento. El  
9 Administrador del Contrato será el encargado de comunicarse, atender y coordinar  
10 de forma directa con ELECAUSTRO, cumpliendo con el deber de comunicar sobre  
11 su gestión al MEER. **El Administrador del Contrato impondrá las multas y sanciones**  
12 **a que hubiere lugar, de conformidad con el presente instrumento y será responsable**  
13 **de aprobar conceptualmente los Estudios y Diseños Definitivos.** Respecto de su  
14 gestión reportará trimestralmente al MEER todos los aspectos de administración y  
15 de gestión técnica, económica y financiera, tanto en su fase de estudios, construcción  
16 y operación, así como de cualquier naturaleza que pudieran afectar al cumplimiento  
17 del objeto del contrato. Tendrá bajo su responsabilidad la emisión de informes sobre  
18 el cumplimiento contractual, y suscribirá las correspondientes Actas de liquidación  
19 de ser el caso. Consecuentemente la administración y control del cumplimiento de  
20 las obligaciones constantes en el presente contrato, será de responsabilidad de la  
21 ARCONEL y ejercerá además los derechos y obligaciones establecidos en la  
22 Cláusula Décimo Segunda de este Instrumento. CLÁUSULA VIGÉSIMA  
23 TERCERA: DISPOSICIONES VARIAS. 23.1 Notificaciones.- Todas las  
24 notificaciones que se deban dar o realizar bajo esta Autorización de Operación  
25 deberán hacerse por escrito y estar dirigidas al representante legal de cada una de  
26 partes, conforme se señala a continuación y serán entregadas, ya sea personalmente  
27 o enviadas por correo certificado, courier u otra forma de entrega certificada.  
28 notificaciones que se envíen vía fax o por correo electrónico deberán ser





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

1 confirmadas, de manera oficial, enviándolas en la forma como se indicó  
2 anteriormente. 23.2 Idioma.- Las comunicaciones entre el MEER, el Administrador  
3 y ELECAUSTRO, deberán cursarse en idioma castellano, por ser el idioma oficial  
4 en la República del Ecuador. 23.3 Direcciones.- Para efectos de comunicaciones y  
5 notificaciones respecto del presente Contrato, las partes señalan como sus  
6 direcciones las siguientes: MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA  
7 RENOVABLE José Tamayo E-1025 y Lizardo García, esquina. Teléfono: 3 976000  
8 Quito – Ecuador ARCONEL, ADMINISTRADOR DEL CONTRATO Avenida  
9 Naciones Unidas E7-71 y Avenida de Los Shyris. Teléfonos: 2268 744 / 2268 746  
10 conelec@conelec.gob.ec Quito - Ecuador. EMPRESA ELECTRO GENERADORA  
11 DEL AUSTRO, ELECAUSTRO S.A. Av. 12 de Abril y Av. José Peralta, edificio  
12 Paseo del Puente, tercer piso. PBX: (593 7) 4103 073 [www.elecaustro.com.ec](http://www.elecaustro.com.ec) E-  
13 mail: [elecaust@elecaustro.com.ec](mailto:elecaust@elecaustro.com.ec) Cuenca – Ecuador En caso de que una de las  
14 partes cambie su domicilio, deberá notificarlo a la otra dentro de los siguientes ocho  
15 (8) días de ocurrido dicho cambio; caso contrario toda documentación o notificación  
16 que haya sido remitida por la Parte que no tuvo conocimiento del cambio a la  
17 dirección inicialmente señalada, se entenderá como correcta y  
18 efectivamente entregada a su destinataria, para todos los efectos de ley. 23.4  
19 Autorización de Operación formalizada.- Esta Autorización de Operación y sus  
20 anexos, representan en su conjunto el acuerdo establecido entre las Partes con  
21 relación al objeto del mismo, por tanto, cualquier otro acuerdo previo que pudiere  
22 existir entre las Partes sobre el objeto de este mismo Instrumento, queda sin valor.  
23 23.5 Cuantía.- Por su naturaleza, la presente Autorización de Operación es de  
24 cuantía indeterminada. 23.6 Gastos por otorgamiento.- Serán de cuenta de  
25 ELECAUSTRO los gastos relacionados con el otorgamiento de la presente escritura  
26 pública, incluyendo las seis (6) copias certificadas requeridas por el MEER. 23.7  
27 Adenda complementaria y modificatoria.- De considerarse necesario, para la plena  
28 ejecución de esta Autorización de Operación, las partes de común acuerdo podrán





**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

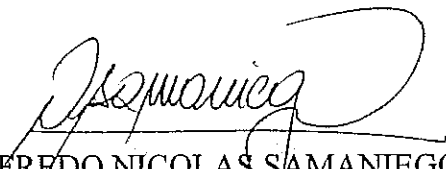
1 celebrar adendas complementarias y modificatorias al principal, con la finalidad de  
2 efectuar aclaraciones, modificaciones o adhesiones que permitan su cabal aplicación.  
3 23.8 Normas Supletorias.- Para todos los aspectos que no se contemplen dentro  
4 del presente Contrato de la Autorización de Operación, y en la Ley Orgánica del  
5 Servicio Público de Energía Eléctrica, se aplicarán como normas supletorias, el  
6 Código Civil, la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública y sus  
7 reformas, Código Orgánico del Ambiental, El Código Orgánico de Organización  
8 Territorial, Autonomía y Descentralización, y demás Reglamentos y disposiciones  
9 pertinentes que las complementen o sustituyan. 23.9 Divisibilidad: Si cualquier  
10 estipulación o grupo de estipulaciones contenidas en las cláusulas de esta  
11 Autorización de Operación se considerase inválida, nula o sin efecto por cualquier  
12 motivo, este hecho no afectará la validez de las restantes estipulaciones de este  
13 instrumento, a menos que dicha estipulación sea de la esencia de esta Autorización  
14 de Operación. Para este exclusivo fin, las Partes declaran expresamente que las  
15 estipulaciones de esta Autorización de Operación son divisibles. 23.10  
16 Irrenunciabilidad: El hecho de que las Partes se abstengan de ejercer todos o  
17 cualquiera de sus derechos establecidos en esta Autorización de Operación o  
18 conforme a cualesquiera Ley Aplicable, o incurra en cualquier demora en ejercerlos,  
19 no constituye ni se podrá interpretar como una renuncia a esos derechos. Lo  
20 previsto en la frase anterior no será aplicable a aquellos derechos que, por los  
21 términos explícitos de esta Autorización de Operación, se consideran renunciados o  
22 nulos si no se ejercen dentro de un plazo específico. Si las partes omiten notificar su  
23 incumplimiento de los términos y condiciones de esta Autorización de Operación  
24 dicha omisión no constituirá una dispensa a dicho incumplimiento. 23.11  
25 Legislación Aplicable: La presente Autorización de Operación se sujeta a  
26 disposiciones aplicables de la Constitución de la República, Ley Orgánica  
27 Servicio Público de Energía Eléctrica, su Reglamento General de Aplicación y  
28 demás Regulaciones aplicables, sin perjuicio de las normas supletorias descritas en

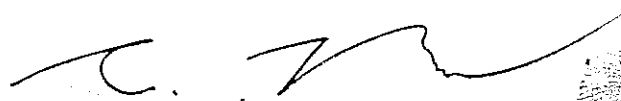


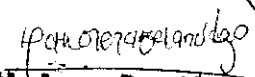


**DRA. MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO**  
**NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO**

el numeral 23.8 de la presente Cláusula. CLÁUSULA VIGÉSIMA CUARTA:  
GARANTÍAS: No se requerirá la entrega de ningún tipo de garantía por ser un  
contrato en el que interviene una empresa pública. CLÁUSULA VIGÉSIMA  
QUINTA: ACEPTACIÓN. Las Partes declaran expresamente su aceptación de todo  
lo convenido en esta Autorización de Operación, conforme consta expresado en las  
cláusulas que anteceden, a cuyas estipulaciones se someten. Usted, señora Notaria,  
se servirá incorporar las demás formalidades de rigor para la plena eficacia y validez  
de la presente Autorización de Operación.".- HASTA AQUÍ LA MINUTA, que se  
halla firmada por el Doctor Jorge Yépez, abogado con matrícula profesional número  
diecisiete guión mil novecientos noventa y ocho guión ciento diecisiete del Foro de  
Abogados, la misma que queda elevada a escritura pública para los fines  
legales consiguientes junto con los documentos habilitantes y anexos incorporados  
a ella. Para este otorgamiento se cumplieron con todos los preceptos legales del  
caso; y, leída que les fue a las comparecientes por mí, la Notaria, se ratifican en  
todo su contenido y para constancia de lo cual firman conmigo en unidad de acto,  
quedando incorporada al Protocolo de esta Notaría, de todo lo que doy fe.-

  
ALFREDO NICOLAS SAMANIEGO BURNEO  
C.C. 1103212864

  
ANTONIO JOSÉ BORRERO VEGA  
C.C. 010103702-6

  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42 DEL CANTÓN QUITO



REPUBLICA DEL ECUADOR  
DIRECCIÓN GENERAL DE REGISTRO CIVIL  
IDENTIFICACIÓN Y CEDULACIÓN

Nº 110321286-4

CEDULA  
CIUDADANIA  
APELLIDOS Y NOMBRES  
SAMANIEGO BURNEO  
ALFREDO NICOLAS  
LUGAR DE NACIMIENTO  
LOJA  
LOJA  
EL SAGRARIO  
FECHA DE NACIMIENTO 1975-02-20  
NACIONALIDAD ECUATORIANA  
SEXO HOMBRE  
ESTADO CIVIL CASADO  
XIMENA P  
ARMUOS MORA





*Alfredo Samaniego*


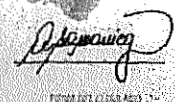
REPÚBLICA DEL ECUADOR  
CERTIFICADO DE VOTACIÓN, DUPLICADO,  
EXENCIÓN O PAGO DE MULTA

Elecciones Generales 2017 Segunda Vuelta  
110321286-4 008 - 0351

SAMANIEGO BURNEO ALFREDO NICOLAS  
PICHINCHA QUITO  
INACUITO LA CAROLINA  
0 USD 0  
DELEGACION PROVINCIAL DE PICHINCHA - 00958  
5441399 04/09/2017 10:45:44

INSTRUCCIÓN SUPERIOR  
PROFESIÓN / OCUPACIÓN INGENIERO  
V43334222

APELLIDOS Y NOMBRES DEL PADRE  
SAMANIEGO VELEZ ALFREDO GONZALO  
APELLIDOS Y NOMBRES DE LA MADRE  
BURNEO BURNEO MARIA LUISA  
LUGAR Y FECHA DE EXPEDICIÓN  
QUITO  
2017-03-30  
FECHA DE EXPIRACIÓN  
2027-03-30

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 10 SEP

*ipatorera*

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



10

## CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD



Número único de identificación: 1103212864

Nombres del ciudadano: SAMANIEGO BURNEO ALFREDO NICOLAS

Condición del cedulaado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/LOJA/LOJA/EL SAGRARIO

Fecha de nacimiento: 20 DE FEBRERO DE 1975

Nacionalidad: ECUATORIANA

Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: INGENIERO

Estado Civil: CASADO

Cónyuge: ARMIJOS MORA XIMENA P

Fecha de Matrimonio: 2 DE SEPTIEMBRE DE 2009

Nombres del padre: SAMANIEGO VELEZ ALFREDO GONZALO

Nombres de la madre: BURNEO BURNEO MARIA LUISA

Fecha de expedición: 30 DE MARZO DE 2017

Información certificada a la fecha: 13 DE SEPTIEMBRE DE 2017

Emisor: MARIA LORENA BERMUDEZ POZO - PICHINCHA-QUITO-NT 42 - PICHINCHA - QUITO

N° de certificado: 179-053-60672



179-053-60672

Ing. Jorge Troya Fuertes

Director General del Registro Civil, Identificación y Cedulación

Documento firmado electrónicamente



**REPÚBLICA DEL ECUADOR**  
DIRECCIÓN GENERAL DE REGISTRO CIVIL  
IDENTIFICACIÓN Y CEDULACIÓN

**CEDULA DE CIUDADANIA**  
APELLIDOS Y NOMBRES  
**BORRERO VEGA ANTONIO JOSE**  
LUGAR Y FECHA DE NACIMIENTO  
**AZUAY CUENCA SAGRARIO**  
FECHA DE NACIMIENTO **1555-05-24**  
NACIONALIDAD **ECUATORIANA**  
SEXO **M**  
ESTADO CIVIL **Casado**  
**MONICA MARIA T MUÑOZ CARRASCO**

Nº **010103702-6**




INSTRUCCION **SUPERIOR** PROFESION / OCUPACION **ING. ELECTRICO** E2333A2222

APELLIDOS Y NOMBRES DEL PADRE **BORRERO VINTIMILLA ANTONIO**

APELLIDOS Y NOMBRES DE LA MADRE **VEGA MALO LETICIA**

LUGAR Y FECHA DE EXPEDICIÓN **CUENCA 2011-11-12**

FECHA DE EXPIRACIÓN **2021-11-12**

*[Signature]* *[Signature]*

DIRECCION GENERAL EQUIPO DE REGISTRO

CD231813

**CERTIFICADO DE VOTACIÓN**  
ELECCIONES GENERALES 2017  
2 DE ABRIL 2017

**003** **003 - 129** **0101037026**  
JURATA 114 INCIERO CÉDULA

**BORRERO VEGA ANTONIO JOSE**  
APELLIDOS Y NOMBRES

**AZUAY** **CUENCA** **EL DATAN**  
PROVINCIA CANTÓN PARROQUIA

**CIRCUNSCRIPCIÓN** **ZONA:**




**ECUADOR EUGECON TRANSPARENCIA** **ELECCIONES 2017**  
CARACTERÍSTICAS TUECCIÓN

**CIUDADANA (O):**

**ESTE DOCUMENTO ACREDITA QUE USTED SUFRAGÓ EN LAS ELECCIONES GENERALES 2017**


**ESTE CERTIFICADO SIRVE PARA TODOS LOS TRÁMITES PÚBLICOS Y PRIVADOS**

*[Signature]*  
PRESIDENTE DE LA JCV

SEP/SCAT 8/2

*[Signature]*

**010103702-6**




**RAZON: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió**

Quito a, **10 SEP 2017**

*[Signature]*

**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARIA 42




## CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD



Número único de identificación: 0101037026

Nombres del ciudadano: BORRERO VEGA ANTONIO JOSE

Condición del cedulaado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/AZUAY/CUENCA/EL SAGRARIO

Fecha de nacimiento: 24 DE JUNIO DE 1956

Nacionalidad: ECUATORIANA

Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: ING.ELECTRICO

Estado Civil: CASADO

Cónyuge: MUÑOZ CARRASCO MONICA MARIA T

Fecha de Matrimonio: 1 DE MARZO DE 1979

Nombres del padre: BORRERO VINTIMILLA ANTONIO

Nombres de la madre: VEGA MALO LETICIA

Fecha de expedición: 12 DE NOVIEMBRE DE 2011

Información certificada a la fecha: 13 DE SEPTIEMBRE DE 2017

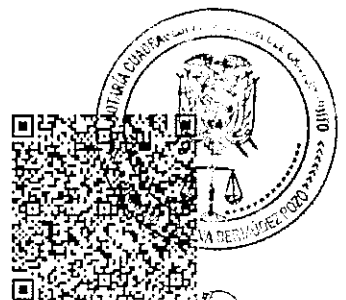
Emisor: MARIA LORENA BERMUDEZ POZO - PICHINCHA-QUITO-NT 42 - PICHINCHA - QUITO

N° de certificado: 177-053-60710



177-053-60710

Ing. Jorge Troya Fuertes  
Director General del Registro Civil, Identificación y Cedulación  
Documento firmado electrónicamente





DECRETO ☐

ACUERDO ☐

RESOLUCION ☐

NO. \_\_\_\_\_

FECHA: \_\_\_\_\_

**SAMANIEGO BURNEO**

APELLIDOS

**ALFREDO NICOLAS**

NOMBRES

No. de Cédula de Ciudadanía

No. De Afiliación IESS

Rige a partir de:

1103212864

08 de febrero de 2017

EXPLICACIÓN: (Opcional: adjuntar Anexo)

El Coordinador General Administrativo Financiero, según Resolución N° MRL-FI-2012 de 04 de mayo de 2012, en uso de las atribuciones conferidas en el Acuerdo Ministerial N° 232 del 25 de septiembre de 2014: Nombra al Ing. Alfredo Nicolás Samaniego Burneo, para que ocupe el puesto de Viceministro de Energía; de conformidad con el literal c) del artículo 17 de la Ley Orgánica del Servicio Público y literal, c) artículo 17 de su Reglamento General; a partir del 8 de febrero de 2017. Referencia: Memorando Nro. MEER-DM-2017-0009-ME de 24 de enero de 2017 y Memorando Nro. MEER-DFI-2017-0097-ME de fecha 8 de febrero de 2017.

INGRESO <input type="checkbox"/>	TRASLADO <input type="checkbox"/>	REVALORIZACION <input type="checkbox"/>	SUPRESION <input type="checkbox"/>
NOMBRAMIENTO <input checked="" type="checkbox"/>	TRASPASO <input type="checkbox"/>	RECLASIFICACION <input type="checkbox"/>	DESTITUCION <input type="checkbox"/>
ASCENSO <input type="checkbox"/>	CAMBIO ADMINISTRATIVO <input type="checkbox"/>	UBICACION <input type="checkbox"/>	REMOCION <input type="checkbox"/>
SUBROGACION <input type="checkbox"/>	INTERCAMBIO <input type="checkbox"/>	REINTEGRO <input type="checkbox"/>	JUBILACION <input type="checkbox"/>
ENCARGO <input type="checkbox"/>	COMISION DE SERVICIOS <input type="checkbox"/>	RESTITUCION <input type="checkbox"/>	OTRO _____
VACACIONES <input type="checkbox"/>	LICENCIA <input type="checkbox"/>	RENUNCIA <input type="checkbox"/>	

**SITUACION ACTUAL**

PROCESO: \_\_\_\_\_  
SUBPROCESO: \_\_\_\_\_  
PUESTO: \_\_\_\_\_  
LUGAR DE TRABAJO: \_\_\_\_\_  
REMUNERACIÓN MENSUAL: \_\_\_\_\_  
PARTIDA PRESUPUESTARIA: \_\_\_\_\_

**SITUACION PROPUESTA**

PROCESO: GOBERNANTE- VICEMINISTERIO DE ENERGIA  
SUBPROCESO: VICEMINISTERIO DE ENERGIA  
PUESTO: VICEMINISTRO DE ENERGIA  
LUGAR DE TRABAJO: QUITO  
REMUNERACIÓN MENSUAL: 5009  
PARTIDA PRESUPUESTARIA:  
2017421000000000100000001D355101050000001000000001345

**ACTA FINAL DEL CONCURSO**

No. \_\_\_\_\_ Fecha: \_\_\_\_\_



Ministerio  
de Electricidad  
y Energía Renovable

Dirección de Administración  
del Talento Humano

Certifico que: es fiel copia del original

Nº \_\_\_\_\_ Fecha: 02/09/2017 f. \_\_\_\_\_

Firma: \_\_\_\_\_

DIOS, PATRIA Y LIBERTAD

Ing. Carlos Medina

AUTORIDAD NOMINADORA

**PROCESO DE RECURSOS HUMANOS**

f. \_\_\_\_\_

Nombre: \_\_\_\_\_

Resp. de Recursos Humanos

**RECURSOS HUMANOS**

No. 002-I NP Fecha 8 de febrero de 2017

**REGISTRO Y CONTROL**

f. \_\_\_\_\_  
Responsable del Registro Psc. Ind. Paola Yar



CAUCION REGISTRADA CON No. \_\_\_\_\_

Fecha: \_\_\_\_\_

LA PERSONA REEMPLAZA A: \_\_\_\_\_

EN EL PUESTO DE: \_\_\_\_\_

QUIEN CESO EN FUNCIONES POR: \_\_\_\_\_

ACCION DE PERSONAL REGISTRADA CON No. \_\_\_\_\_

FECHA: \_\_\_\_\_

AFILIACION AL COLEGIO DE PROFESIONALES DE \_\_\_\_\_

NO. \_\_\_\_\_

Fecha: \_\_\_\_\_

#### POSESION DEL CARGO

YO Alfredo Samaniego  
JURO LEALTAD AL ESTADO ECUATORIANO.

CON CEDULA DE CIUDADANIA No. 1103212464

LUGAR: Quito, DM.

FECHA: 13 de febrero de 2017



Ministerio  
de Electricidad  
y Energía Renovable

Dirección de Administración  
del Talento Humano

Certifico que: es fiel copia del original

Nº \_\_\_\_\_ Fecha: 02/08/2017

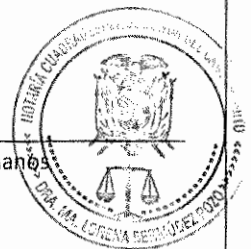
Firma: [Firma]

f. \_\_\_\_\_

Funcionario

f. \_\_\_\_\_

Responsable de Recursos Humanos



Cuenca, 14 de Noviembre de 2016

Dr. Rubén V. Vintimilla Bravo  
NOTARIO SEGUNDO DEL CANTÓN CUENCA  
CUENCA - ECUADOR

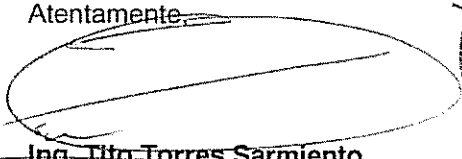
Señor Ingeniero  
**Antonio José Borrero Vega**  
Presente

De mi consideración:

Por medio del presente me dirijo a usted para hacerle conocer que la Junta General Extraordinaria de Accionistas No. 064, celebrada en día de hoy 14 de noviembre de 2016, mediante Resolución No. 0064-0252, designó a usted Gerente General de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., para un período estatutario de 4 años.

De conformidad con el Estatuto de la Compañía, a usted le corresponde la representación legal, judicial y extrajudicial de la misma con las atribuciones constan en la Escritura Pública otorgada ante el Notario Segundo del Cantón Cuenca, Dr. Rubén Vintimilla Bravo, el 13 de julio de 1999, e inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Cuenca, con el No. 211, el 27 de agosto de 1999.

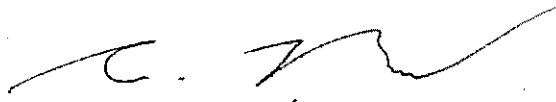
Atentamente,

  
**Ing. Tito Torres Sarmiento**  
**PRESIDENTE AD-HOC DE LA COMPAÑÍA**  
**ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.**



Acepto la designación de Gerente General de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.

Cuenca, 14 de Noviembre de 2016

  
**ING. ANTONIO JOSÉ BORRERO VEGA**  
**C.I. 0101037026**



**Dirección:** Av. 12 de Abril y José Peralta, Edif.: Paseo del Puente / **Telf. Conm.:** 4 103 073 / **Telefax:** 4 103 023  
**E.mail:** elecaustro@elecaustro.gob.ec / **Casilla Postal:** A01011984  
**CUENCA - ECUADOR**



TRÁMITE NÚMERO: 12920

## REGISTRO MERCANTIL DEL CANTÓN CUENCA RAZÓN DE INSCRIPCIÓN

### RAZÓN DE INSCRIPCIÓN DEL: NOMBRAMIENTOS

NÚMERO DE REPERTORIO:	9733
FECHA DE INSCRIPCIÓN:	16/11/2016
NÚMERO DE INSCRIPCIÓN:	2277
REGISTROS:	LIBRO DE NOMBRAMIENTOS

#### 1. DATOS DEL NOMBRAMIENTO:

NOMBRE DE LA COMPAÑÍA:	ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.
NOMBRES DEL ADMINISTRADOR:	BORRERO VEGA ANTONIO JOSE
IDENTIFICACIÓN:	0101037026
CARGO:	GERENTE GENERAL
PERIODO(Años):	CUATRO AÑOS

#### 2. DATOS ADICIONALES:

NO APLICA

CUALQUIER ENMENDADURA, ALTERACIÓN O MODIFICACIÓN AL TEXTO DE LA PRESENTE RAZÓN, LA INVALIDA. LOS CAMPOS QUE SE ENCUENTRAN EN BLANCO NO SON NECESARIOS PARA LA VALIDEZ DEL PROCESO DE INSCRIPCIÓN, SEGÚN LA NORMATIVA VIGENTE.

FECHA DE EMISIÓN: CUENCA, A 16 DÍA(S) DEL MES DE NOVIEMBRE DE 2016

MARIA VERONICA VAZQUEZ LOPEZ  
REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTÓN CUENCA

DIRECCIÓN DEL REGISTRO: FRESNOS 1-100 Y AV. PAUCARBAMBA Y GIRASOL



NOTARÍA NOVENA DEL CANTÓN CUENCA  
De acuerdo con la facultad prevista en el numeral 5 del Art. 18  
de la Ley Notarial doy fe que la copia que antecede en .....  
foja(s) es igual al original que me fue presentado para  
su constatación.  
Cuenca, .....

05 ENE 2017

Dr. Eduardo C. Palacios Sacoto  
NOTARIO PÚBLICO NOVENO DEL CANTÓN CUENCA

Página 1 de 1



Nº

10



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



**NUMERO RUC:** 1768135980001  
**RAZON SOCIAL:** MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE  
**NOMBRE COMERCIAL:**  
**CLASE CONTRIBUYENTE:** ESPECIAL  
**REPRESENTANTE LEGAL:** BERMEO CHAMBA KATHERINE DEL PILAR  
**CONTADOR:** CLAVON VASCONEZ ALEX PABLO

**FEC. INICIO ACTIVIDADES:** 09/07/2007 **FEC. CONSTITUCION:** 09/07/2007  
**FEC. INSCRIPCION:** 22/08/2007 **FECHA DE ACTUALIZACIÓN:** 14/07/2017

## ACTIVIDAD ECONOMICA PRINCIPAL:

ACTIVIDADES ADMINISTRATIVAS, EJECUTIVAS Y LEGISLATIVAS REALIZADAS POR

## DOMICILIO TRIBUTARIO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: BENALCAZAR Barrio: MARISCAL SUCRE Calle: JOSE LUIS TAMAYO  
Número: 1025 Intersección: LIZARDO GARCIA Edificio: TAMAGAR Piso: 2 Oficina: 202 Referencia ubicación: TRAS LA  
SUPERINTENDENCIA DE BANCOS Telefono Trabajo: 023976000 Email: adriana.minchala@meer.gob.ec Web:  
WWW.MEER.GOB.EC Celular: 0987219791

## DOMICILIO ESPECIAL:

## OBLIGACIONES TRIBUTARIAS:

- \* ANEXO RELACION DEPENDENCIA
- \* ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- \* DECLARACIÓN DE RETENCIONES EN LA FUENTE
- \* DECLARACIÓN MENSUAL DE IVA

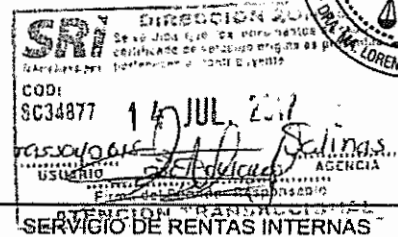
**# DE ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:** del 001 al 001 **ABIERTOS:** 1  
**JURISDICCION:** \ ZONA 9\ PICHINCHA **CERRADOS:** 0

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

**Usuario:** RASS040615 **Lugar de emisión:** QUITO/SALINAS Y SANTIAGO **Fecha y hora:** 14/07/2017 14:23:50

Página 1 de 2



RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 13 SEP 2017

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Fern  
NOTARIA 42



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



NUMERO RUC: 1768135980001

RAZON SOCIAL: MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE

## ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:

No. ESTABLECIMIENTO: 001 ESTADO ABIERTO MATRIZ FEC. INICIO ACT. 09/07/2007

NOMBRE COMERCIAL:

FEC. CIERRE:

FEC. REINICIO:

## ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

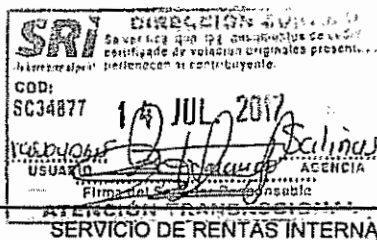
EJERCER LA REGULACION Y EL CONTROL DEL OJO DE LAS RADIACIONES IONIZANTES.

ACTIVIDADES ADMINISTRATIVAS, EJECUTIVAS Y LEGISLATIVAS REALIZADAS POR MINISTERIOS.

## DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: BENALCAZAR Barrio: MARISCAL SUCRE Calle: JOSE LUIS TAMAYO Número: 1025 Intersección: LIZARDO GARCIA Referencia: TRAS LA SUPERINTENDENCIA DE BANCOS Edificio: TAMAGAR Piso: 2 Oficina: 202 Telefono Trabajo: 023976000 Email: adriana.minchala@meer.gob.ec Web: WWW.MEER.GOB.EC Celular: 0987219791

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE



Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ésta se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: RASS040615

Lugar de emisión: QUITO/SALINAS Y SANTIAGO Fecha y hora: 14/07/2017 14:28:50





# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



**NUMERO RUC:** 0190167453001  
**RAZON SOCIAL:** ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.  
**NOMBRE COMERCIAL:** ELECAUSTRO  
**CLASE CONTRIBUYENTE:** ESPECIAL  
**REPRESENTANTE LEGAL:** BORRERO VEGA ANTONIO JOSE  
**CONTADOR:** GONZALEZ RODRIGUEZ NUBE BEATRIZ

**FEC. INICIO ACTIVIDADES:** 27/08/1999 **FEC. CONSTITUCION:** 27/08/1999  
**FEC. INSCRIPCION:** 27/08/1999 **FECHA DE ACTUALIZACIÓN:** 03/02/2015

## ACTIVIDAD ECONOMICA PRINCIPAL:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

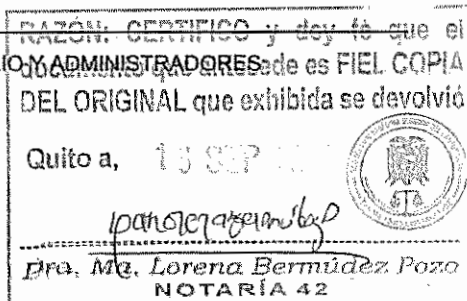
## DOMICILIO TRIBUTARIO:

Provincia: AZUAY Cantón: CUENCA Parroquia: HUAYNACAPAC Calle: AV. 12 DE ABRIL Número: S/N Intersección: JOSE PERALTA Edificio: PASEO DEL PUENTE Oficina: 2,3,4,5 Referencia ubicación: A DOS CUADRAS DEL MIES Telefono Trabajo: 074103073 Fax: 074103023 Apartado Postal: A01.01.1984 Email: elecaustro@elecaustro.com.ec Email: dcastro@elecaustro.com.ec Telefono Trabajo: 074103001

## DOMICILIO ESPECIAL:

## OBLIGACIONES TRIBUTARIAS:

- \* ANEXO ACCIONISTAS, PARTÍCIPES, SOCIOS, MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRADORES
- \* ANEXO RELACION DEPENDENCIA
- \* ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- \* DECLARACIÓN DE IMPUESTO A LA RENTA SOCIEDADES
- \* DECLARACIÓN DE RETENCIONES EN LA FUENTE
- \* DECLARACIÓN MENSUAL DE IVA
- \* IMPUESTO A LA PROPIEDAD DE VEHÍCULOS MOTORIZADOS

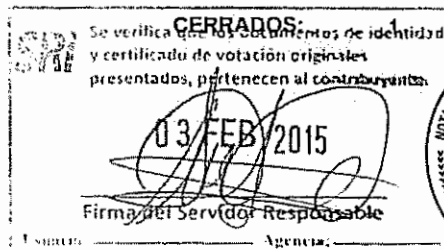


**# DE ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:** del 001 al 006  
**JURISDICCION:** \ ZONA 6\ AZUAY



FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

**ABIERTOS:** 5



SERVICIO DE RENTAS INTERNAS



Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

**Usuario:** MVHV010814

**Lugar de emisión:** CUENCA/AV. REMIGIO

**Fecha y hora:** 03/02/2015 10:03:11



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



NUMERO RUC: 0190167453001

RAZON SOCIAL: ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRÓ ELECAUSTRO S.A.

## ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:

No. ESTABLECIMIENTO: 001 ESTADO ABIERTO MATRIZ FEC. INICIO ACT. 27/08/1999

NOMBRE COMERCIAL: ELECAUSTRO

FEC. CIERRE:

FEC. REINICIO:

### ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

### DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: AZUAY Cantón: CUENCA Parroquia: HUAYNACAPAC Calle: AV. 12 DE ABRIL Número: S/N Intersección: JOSE PERALTA Referencia: A DOS CUADRAS DEL MIES Edificio: PASEO DEL PUENTE Oficina: 2,3,4,5 Telefono Trabajo: 074103073 Fax: 074103023 Apartado Postal: A01.01.1984 Email: elecaustro@elecaustro.com.ec Email: dcastro@elecaustro.com.ec Telefono Trabajo: 074103001

No. ESTABLECIMIENTO: 002 ESTADO ABIERTO LOCAL COMERCIAL FEC. INICIO ACT. 27/08/1999

NOMBRE COMERCIAL: CENTRAL HIDROELECTRICA SAUCAY

FEC. CIERRE:

FEC. REINICIO:

### ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

### DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: AZUAY Cantón: CUENCA Parroquia: CHIQUINTAD Barrio: SAUCAY Calle: SIN NOMBRE Número: S/N Referencia: NOROCCIDENTE CIUDAD DE CUENCA Telefono Trabajo: 074035850 Apartado Postal: 01-01-1984 Email: saucayop@elecaustro.gov.ec

No. ESTABLECIMIENTO: 003 ESTADO ABIERTO LOCAL COMERCIAL FEC. INICIO ACT. 27/08/1999

NOMBRE COMERCIAL: CENTRAL HIDROELECTRICA SAYMIRIN

FEC. CIERRE:

FEC. REINICIO:

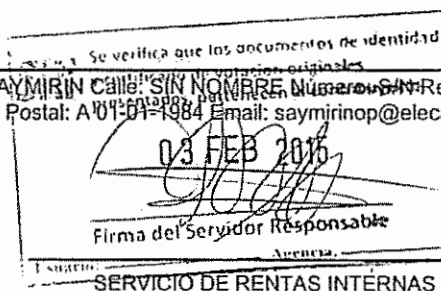
### ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

### DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: AZUAY Cantón: CUENCA Parroquia: CHIQUINTAD Barrio: SAYMIRIN Calle: SIN NOMBRE Número: S/N Referencia: NOROCCIDENTE DE CUENCA Telefono Trabajo: 072897247 Apartado Postal: A 01-01-1984 Email: saymirinop@elecaustro.gov.ec

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE



Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: MVHV010814

Lugar de emisión: CUENCA/AV. REMIGIO

Fecha y hora: 03/02/2015 10:03:11



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



NUMERO RUC: 0190167453001

RAZON SOCIAL: ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

No. ESTABLECIMIENTO: 004 ESTADO ABIERTO LOCAL COMERCIAL FEC. INICIO ACT. 27/08/1999

NOMBRE COMERCIAL: CENTRAL TERMICA EL DESCANSO

FEC. CIERRE:

ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

FEC. REINICIO:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: CAÑAR Cantón: AZOGUES Parroquia: AZOGUES Calle: PANAMERICANA NORTE Número: S/N Referencia: JUNTO A LA CANTERA ROCA AZUL Kilómetro: 15 Email: descansoop@elecaustro.gov.ec Telefono Trabajo: 099333079 Apartado Postal: A01-01-0984

No. ESTABLECIMIENTO: 006 ESTADO ABIERTO LOCAL COMERCIAL FEC. INICIO ACT. 25/02/2012

NOMBRE COMERCIAL: CENTRAL HIDROELECTRICA OCAÑA

FEC. CIERRE:

ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

FEC. REINICIO:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: CAÑAR Cantón: CAÑAR Parroquia: DUCUR Calle: VIA EL GUN-CONCHANCAY-LA TRONC Número: S/N Referencia: SECTOR OCAÑA Telefono Trabajo: 073018900 Apartado Postal: A01-01-1984 Email: jmontenegro@elecaustro.com.ec

No. ESTABLECIMIENTO: 005 ESTADO CERRADO LOCAL COMERCIAL FEC. INICIO ACT. 27/08/1999

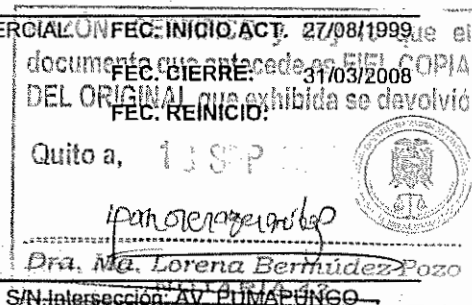
NOMBRE COMERCIAL: CENTRAL TERMICA MONAY

ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

GENERADORA DE ENERGIA ELECTRICA.

DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: AZUAY Cantón: CUENCA Parroquia: MONTE CARRILLO Calle: MAX DÍAZ Número: S/N Intersección: AV. PUMAPUNGO Referencia: JUNTO A LA EMPRESA ELECTRICA Telefono Trabajo: 07280726 Apartado Postal: A01-01-1984 Email: jmontenegro@elecaustro.com.ec



FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

SERVICIO DE RENTAS INTERNAS

Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Ad. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: MVHV010814

Lugar de emisión: CUENCA/AV. REMIGIO

Fecha y hora: 03/02/2015 10:03:11

Dr. Rubén Vintimilla Bravo

Notario Segundo del  
Cantón Cuenca



IV

RAZON: CERTIFICO y doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 13 SEP



*Para acusar*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42

Testimonio de la Escritura de:

**ESCISION Y ACTOS SOCIETARIOS COMPLEMENTARIOS**

Otorgado por:

**EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**

CUENCA JULIO - 1999



ESCRITURA NUMERO: 1830



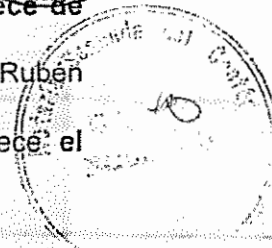
REFORMA DEL OBJETO SOCIAL Y  
REFORMA INTEGRAL DE ESTATUTOS DE  
LA COMPAÑIA EMPRESA ELÉCTRICA  
REGIONAL CENTRO SUR C.A.; ESCISIÓN DE  
LA COMPAÑIA EMPRESA ELÉCTRICA  
REGIONAL CENTRO SUR C.A. EN:  
COMPAÑIA EMPRESA ELÉCTRICA  
REGIONAL CENTRO SUR C.A. Y COMPAÑIA  
ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO  
ELECAUSTRO S.A.; DISMINUCIÓN DEL  
CAPITAL SUSCRITO DE LA COMPAÑIA  
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO  
SUR C.A., POR EFECTO DE LA ESCISIÓN;  
Y, TRANSFERENCIA DE BIENES  
INMUEBLES DE LA COMPAÑIA EMPRESA  
ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.  
EN FAVOR DE LA COMPAÑIA ELECTRO  
GENERADORA  
DEL AUSTRO  
ELECAUSTRO S.A.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió  
Quito a, 12 de julio de 1999  
Dra. M. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



CUANTIA S/. 185.887'140.000

En la ciudad de Cuenca, provincia del Azuay, República del Ecuador, a trece de  
julio de mil novecientos noventa y nueve, ante mí, Doctor Rubén  
Vintimilla Bravo, Notario Público Segundo, de este cantón, comparece el



Ing. Hernán Verdugo Crespo, en calidad de Gerente General y Representante Legal de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., según el documento habilitante, ecuatoriano, casado, mayor de edad, capaz ante la ley, domiciliado en esta ciudad, a quien de conocerle doy fe y cumplidos los requisitos legales previos, manifiesta que eleva a escritura pública el contenido de la siguiente minuta:

**SEÑOR NOTARIO:** En el Registro de Escrituras Públicas a su cargo, sírvase incorporar una que contenga los siguientes actos societarios :a) Reforma del Objeto Social y Reforma Integral de Estatutos de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A; b) Escisión de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en: Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.; c) Disminución del Capital Suscrito de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., por efecto de la escisión; y, d) Transferencia de bienes inmuebles de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en favor de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.. Todo de conformidad con las siguientes cláusulas: **PRIMERA: COMPARECIENTE.-** Comparece al otorgamiento de la presente escritura el Ing. Hernán Verdugo Crespo, en su calidad de Gerente General y Representante Legal de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., conforme se desprende del documento que se adjunta como habilitante, debidamente autorizado por la Junta General de Accionistas, llevada a efecto el día quince de junio de mil novecientos noventa y nueve. **SEGUNDA: ANTECEDENTES.-** La Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. se constituyó con la denominación de Empresa Eléctrica Miraflores Sociedad Anónima Civil y Mercantil, mediante escritura pública celebrada ante el señor Notario Público Quinto del Cantón Cuenca Abelardo Tamaríz Crespo el dieciocho de febrero de mil novecientos cincuenta, inscrita en el Registro Mercantil con el número diecisiete el once de septiembre de mil novecientos cincuenta. Con fecha veinte y uno de



septiembre de mil novecientos sesenta y tres se procede a sustituir la denominación de Empresa Eléctrica Miraflores S.A. por Empresa Eléctrica Cuenca S.A., se reforman los Estatutos y se aumenta y se disminuye simultáneamente el capital, mediante escritura celebrada ante el Sr. Notario Público Primero del Cantón Cuenca Juan de Dios Corral Moscoso, inscribiéndose con fecha veinticinco de septiembre de mil novecientos sesenta y tres con el número cuarenta. Con fecha veinte y siete de julio de mil novecientos setenta y nueve, mediante escritura celebrada ante el Sr. Notario Público Segundo del Cantón Cuenca Dr. Rubén Vintimilla Bravo inscrita con el número ciento uno el treinta de agosto de mil novecientos setenta y nueve, la Compañía cambia de denominación a Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., aumenta su capital, reforma y codifica sus Estatutos. Con fecha veinte y ocho de enero de mil novecientos noventa y nueve se aumenta el capital suscrito y se reforma el artículo quinto de los Estatutos, mediante escritura pública celebrada ante el Sr. Notario Público Segundo del Cantón Cuenca Dr. Rubén Vintimilla Bravo y se inscribe en el Registro Mercantil con el número cincuenta y uno el diecinueve de febrero de mil novecientos noventa y nueve. En fecha quince de junio de mil novecientos noventa y nueve, la Junta General Extraordinaria de Accionistas, resuelve : UNO) La Reforma del objeto social de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.; DOS) La Reforma Integral del Estatuto de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.; TRES) Escisión de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en: Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. CUATRO) Disminución del Capital Suscrito de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. por efecto de la escisión; y, CINCO) Aprobación del Estatuto Social de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. SEIS) Transferencia de bienes inmuebles de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en favor de

**RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió Compañía**  
 Quito a, **13 SEP 2017**  
*Lpahopagandias*  
**Dr. MA. Lorena Bermúdez Pozo**  
**NOTARÍA 42**



la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.; todo en forma constante en el acta de sesión de Junta General de Accionistas y sus documentos habilitantes que serán parte de esta escritura. **TERCERA: ACTOS SOCIETARIOS.-** Con los antecedentes anotados, en la calidad con la que comparezco y debidamente autorizado por la Junta General de Accionistas de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. de fecha 15 de junio de mil novecientos noventa y nueve declaro: **A) MODIFICADO EL OBJETO SOCIAL DE LA COMPAÑÍA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**, que desde la presente fecha corresponderá a la distribución y comercialización de energía eléctrica de conformidad con las disposiciones de las leyes de la República del Ecuador, los reglamentos del Sector Eléctrico del País y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad CONELEC. Para el cumplimiento del citado objeto la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relacionados con su actividad principal. **B) REFORMADOS ÍNTEGRAMENTE LOS ESTATUTOS DE LA COMPAÑÍA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**, cuyo nuevo texto es el siguiente: **ESTATUTO SOCIAL. EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. CAPITULO PRIMERO: DENOMINACION, OBJETO, DOMICILIO Y PLAZO.** Artículo 1.-Denominación: La Compañía se denomina Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. Artículo. 2.-Objeto: El objeto social de la Compañía es la distribución y comercialización de energía eléctrica, de conformidad con las disposiciones de las leyes de la República del Ecuador, los reglamentos del Sector Eléctrico del País y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad CONELEC. Para el cumplimiento del citado objeto, la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relacionados con su actividad principal. **Artículo 3.- Domicilio:** La Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., es de



nacionalidad ecuatoriana, con domicilio principal permanente en el cantón Cuenca, de la provincia del Azuay y con atribuciones para establecer sucursales, agencias u oficinas en cualquier lugar del País o del exterior. Artículo. 4.- Plazo: El plazo de duración de la Compañía será de CINCUENTA (50) AÑOS, a contar desde el vencimiento del plazo establecido en la escritura de constitución, pudiendo prorrogarse o reducirse por resolución expresa de la Junta General de Accionistas, ateniéndose a las disposiciones legales vigentes. **CAPITULO SEGUNDO: CAPITAL, ACCIONES Y ACCIONISTAS.-** Artículo 5.- El Capital Suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. es de trescientos cuarenta y un mil ochocientos sesenta y seis millones doscientos cuarenta y nueve mil sucres, dividido en trescientas cuarenta y un millones ochocientas sesenta y seis mil doscientas cuarenta y nueve acciones de un mil sucres cada una. Las acciones son nominativas y ordinarias. Los títulos representativos de las acciones, que pueden comprender una o varias de ellas, y los certificados de acciones serán emitidos con la firma del Presidente y del Gerente General. Cada acción ordinaria da derecho a un voto en relación a su valor pagado. Las acciones ordinarias confieren todos los derechos fundamentales que en la Ley se reconocen a los accionistas y podrán ser de diferentes series, según lo determine la Junta General de Accionistas. En todo lo concerniente al capital, acciones, accionistas y particularmente en lo referente a derechos y obligaciones, se estará a lo dispuesto en la Ley de Compañías vigente,

Ley de Régimen del Sector Eléctrico y los reglamentos de estas.

**TERCERO: GOBIERNO, ADMINISTRACIÓN Y CONTROL**

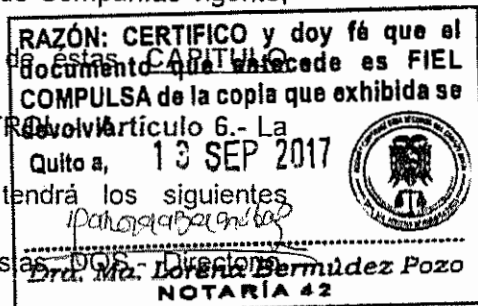
Empresa para su Gobierno, Administración y Control tendrá los siguientes

organismos y dignatarios: UNO.- Junta General de Accionistas

TRES.- Presidente, CUATRO.- Vicepresidente, CINCO.- Gerente General; y, SEIS.-

Comisarios. **DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS**

General de Accionistas, legalmente convocada y reunida, es el máximo Organismo



de la Compañía y está facultada para resolver todos los asuntos relacionados con los negocios sociales, tomando las decisiones que juzgue convenientes para los intereses de la Empresa, enmarcadas siempre en las disposiciones de las Leyes vigentes, el presente Estatuto, los reglamentos pertinentes y normas conexas.

**Artículo 8.- Deberes y atribuciones.-** A más de los deberes y atribuciones establecidos en la Ley de Compañías, la Junta General de Accionistas tiene los siguientes deberes y atribuciones: a) Determinar las políticas y lineamientos para el cabal cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales; b) Nombrar y remover a los miembros principales y suplentes del Directorio; y, de entre los principales nombrar Presidente y Vicepresidente de la Compañía; c) Fijar las dietas de los miembros de la Junta General de Accionistas y del Directorio; d) Nombrar al Gerente General, fijar su retribución; y, removerlo de acuerdo con la Ley; e) Nombrar y remover a los Comisarios Principales, de ser el caso a sus suplentes y fijar sus honorarios; f) Seleccionar a los Auditores Externos; g) Fijar el monto de atribución hasta por el cual el Gerente General puede comprometer a la Compañía sin requerir de autorización; h) Aprobar la distribución de utilidades; i) Determinar los porcentajes de utilidades líquidas que integrarán los fondos de reserva legal y especiales; j) Resolver el aumento o disminución del Capital Suscrito, de acuerdo con las disposiciones legales pertinentes; k) Conocer y aprobar el presupuesto anual y sus reformas, responsabilizando por su cumplimiento al Directorio y al Gerente General; l) Conocer y aprobar los balances anuales; ll) Interpretar o reformar este Estatuto cuando las circunstancias de su aplicación lo demanden; m) Autorizar la venta, permuta, hipoteca, donación y gravamen de los bienes inmuebles de la Compañía; y, n) Ejercer las demás atribuciones previstas en las leyes y los reglamentos pertinentes. **Artículo 9.-Tipos de Juntas y periodicidad de las reuniones.-** Las Juntas Generales son ordinarias y extraordinarias y se reunirán en el domicilio principal de la compañía, previa convocatoria de su

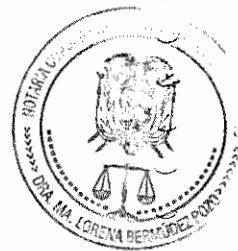


Presidente, del Gerente General o a pedido del accionista o accionistas que representen por lo menos el veinte y cinco por ciento del capital suscrito, para tratar los asuntos que se indiquen en la convocatoria. Los comisarios podrán convocar a Junta General de Accionistas en los casos previstos en la Ley. Las Juntas Ordinarias se reunirán por lo menos una vez al año, dentro de los tres meses posteriores a la finalización del ejercicio económico de la Compañía; las extraordinarias en cualquier época en que fueren convocadas. Las Juntas Generales tanto ordinarias como extraordinarias sólo podrán tratar los asuntos puntualizados en la convocatoria, bajo pena de nulidad y serán convocadas por la prensa conforme lo establece la Ley de Compañías, salvo el caso de las Juntas Generales Universales. **Artículo 10.- Representación.-** La Junta General de Accionistas estará integrada por los titulares de las acciones. Las personas jurídicas propietarias de acciones, si las hubiere, estarán representadas en la Junta General por sus representantes legales, quienes acreditarán su representación mediante copia certificada de su nombramiento o designación. Los representantes legales de la personas jurídicas dueñas de acciones y las personas naturales propietarias de acciones, podrán hacerse representar mediante carta-poder dirigida al Presidente de la Compañía. No podrán representar a los accionistas: los administradores, los Auditores, los Comisarios, ni quienes reciban sueldos u honorarios de la Empresa o mantengan contratos de cualquier naturaleza con ella, a excepción de los contratos por prestación del servicio público de energía eléctrica. **Artículo 11.- Quórum de instalación y de decisión.-** La Junta General de Accionistas se instalará con el quórum señalado por la Ley de Compañías y sesionará dirigida por el Presidente de la Compañía; a falta de este por el Vicepresidente, a falta de los dos por un accionista o representante de un accionista designado por mayoría de votos de los concurrentes a la sesión. Como Secretario actuará el Gerente General o quien hiciere sus veces; o un representante ad-hoc designado para el efecto. Las decisiones serán tomadas por mayoría de votos en

**RAZÓN CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.**  
Quito a, **13 SEP 2017**  
*[Firma]*  
**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
**NOTARÍA 42**



relación directa al capital pagado concurrente, salvo las excepciones señaladas en la Ley. Se dejará constancia de los votos en blanco y de las abstenciones. Artículo 12.- Actas.- El acta de las deliberaciones y resoluciones de las Juntas Generales llevará la firma del Presidente de la Compañía o quien haga sus veces y del Secretario de la Junta. Antes de concluir cada sesión de Junta General, se hará un receso para que el Gerente-Secretario, o quien haga sus veces, formule el sumario de resoluciones adoptadas en la reunión, el que será aprobado en la misma sesión, a fin de que tales resoluciones sean aplicadas de inmediato; esto sin perjuicio de la ulterior formulación del acta, de acuerdo a lo determinado en la normativa general para todas las compañías. DEL DIRECTORIO. Artículo 13.- Integración.- El Directorio es el Organismo de Administración de la Compañía y estará integrado por nueve miembros principales, con sus respectivos suplentes, que serán nombrados por la Junta General de Accionistas, con la siguiente representación: - TRES Directores por el accionista que posea más del 50% de las acciones; - DOS Directores por el accionista que posea más del 25% y hasta el 50% de las acciones; UN Director por la I. Municipalidad de Cuenca; - UN Director por el H. Consejo Provincial del Cañar y los Municipios de esta Provincia accionistas de la Compañía; UN Director por el H. Consejo Provincial de Morona Santiago y los Municipios de esta Provincia accionistas de la Compañía; - UN Director por los trabajadores. Los miembros del Directorio serán nombrados sobre la base de los pedidos que formulen los correspondientes accionistas y los trabajadores. No podrán integrar el Directorio, el Gerente General de la Compañía, los funcionarios o trabajadores de ésta, salvo el caso del representante de los Trabajadores; tampoco pueden integrar el Directorio quienes tengan contratos de cualquier naturaleza con la Empresa, a excepción de los contratos por prestación del servicio público de energía eléctrica. Los integrantes del Directorio durarán dos años en sus funciones y podrán ser reelegidos. Artículo 14.- Deberes y atribuciones del Directorio: El Directorio tiene los siguientes deberes y



atribuciones: a) Sugerir a la Junta General de Accionistas las políticas y lineamientos para el cabal cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales; b) Conocer y aprobar el plan estratégico anual elaborado por la Administración; c) Conocer y recomendar a la Junta General de Accionistas la aprobación del presupuesto anual de la Compañía y sus reformas, elaborados por la Administración; d) Conocer y aprobar la política remunerativa del personal que labore bajo contrato de trabajo sobre la base del proyecto elaborado por la Administración; e) Aprobar las inversiones y gastos contemplados en el presupuesto cuando la cuantía de tales inversiones o gastos superen el monto que anualmente establezca la Junta General de Accionistas como atribución del Gerente General; f) Aprobar los reglamentos y sus reformas; g) Solicitar auditorías o exámenes especiales cuando considere necesario; h) Conocer los informes anuales de carácter administrativo y económico-financiero y con sus recomendaciones pasarlos a consideración de la Junta General de Accionistas; i) Conocer sobre los informes trimestrales de gestión de la Administración y adoptar las resoluciones pertinentes; j) Conceder licencias al Gerente General; k) Autorizar al Gerente General el otorgamiento de poderes; l) Autorizar el establecimiento de sucursales y agencias; ll) Autorizar la transacción en los juicios en los que la Empresa actúe como actora o demandada y el desistimiento cuando lo haga como actora, cuando el monto de la transacción o desistimiento supere el monto de la atribución fijada para el Gerente General; m) Autorizar la negociación de préstamos internos o externos no incluidos en el presupuesto vigente, siempre que el monto supere la atribución fijada para el Gerente General; y, n) Ejercer las demás atribuciones y deberes que le señalen las leyes, los reglamentos pertinentes y la Junta General de Accionistas.

**Sesiones, quórum de instalación y de decisión.-** El Directorio sesionará por lo menos una vez cada mes de manera ordinaria y en forma extraordinaria cuando la situación lo amerite. Las convocatorias las realizará el Presidente de la Compañía o

**RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.**  
 Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
**NOTARÍA 42**



el Gerente General, mediante nota escrita o telefax, por lo menos con 72 horas de anticipación a la fecha y hora de la reunión, indicando el orden del día y adjuntando la documentación de los asuntos a tratarse. El quórum para instalación de las sesiones será de mayoría simple, debiendo estar presentes por lo menos dos de los tres representantes del accionista que posea más del 50% de las acciones, en caso de ausencia de un Director Principal lo reemplazará el respectivo suplente. Las resoluciones se tomarán por mayoría absoluta de votos y en caso de empate el voto del Presidente de la Compañía o de quien dirija la sesión tendrá el carácter de dirimente. El Directorio podrá reunirse en cualquier lugar del país. **Artículo 16.- Dirección de las sesiones.-** Las sesiones de Directorio serán dirigidas por el Presidente y a falta de este por el Vicepresidente. En caso de faltar los dos por un Director Principal elegido en la sesión. Como Secretario actuará el Gerente General o quien haga sus veces; o, un secretario Ad-hoc designado para el efecto. **Artículo 17.- Actas.-** De todas las sesiones del Directorio se levantará el Acta correspondiente, la que deberá ser leída y aprobada en la siguiente sesión y deberá llevar la firma de quien presidió la sesión y del secretario de la misma. Antes de concluir cada sesión de Directorio, se hará un receso para que el Gerente-Secretario, o quien hiciese sus veces, formule el sumario de resoluciones adoptadas en la reunión, el que será aprobado en la misma sesión, a fin de que tales resoluciones sean aplicadas de inmediato. **DEL PRESIDENTE Y VICEPRESIDENTE.** **Artículo 18.-** El Presidente y el Vicepresidente de la Compañía serán nombrados por la Junta General de Accionistas de entre los miembros Principales, del Directorio, durarán 2 años en sus funciones y podrán ser reelegidos. **Artículo 19.- Deberes y atribuciones del Presidente de la Compañía:** a) Convocar y Presidir las sesiones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; b) Suscribir, conjuntamente con el Gerente General o Secretario en su caso, las actas, acuerdos y resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; c) Cumplir y hacer cumplir las disposiciones legales, estatutarias y



reglamentarias, así como las resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; d) Suscribir conjuntamente con el Gerente General los títulos y certificados de acciones; y, e) Los demás que determine la Junta General de Accio-

nistas y el Directorio. **Artículo 20.-** El Vicepresidente de la Compañía reemplazará al Presidente en caso de ausencia, con todas las atribuciones y deberes de éste.

**DEL GERENTE GENERAL. Artículo 21.-** El Gerente General es la máxima autoridad ejecutiva de la Compañía; será designado por la Junta General de Accionistas y ejercerá sus funciones por el período de cuatro años, pudiendo ser reelegido. Su relación con la Empresa es de mandato y no de trabajo. Para ser Gerente General se requiere ser ecuatoriano, tener título universitario y acreditar la suficiente experiencia para el ejercicio del cargo. Cuando el Gerente General deba ausentarse por cualquier motivo hasta por 15 días, éste designará de entre los Directores de Área a quien lo reemplace con iguales atribuciones y deberes. En caso de ausencia o imposibilidad de actuar del Gerente General por un tiempo mayor a 15 días y menor a 60 días, el Directorio de la Empresa designará de entre los miembros del Directorio o de entre los Directores de Área a quien deba reemplazarlo, con las mismas atribuciones y deberes del titular; en caso de que la ausencia del Gerente General sobrepase los 60 días será la Junta General de Accionistas quien decida sobre el particular. **Artículo 22.-** Facultades y prohibiciones.- El Gerente General es el representante legal de la Empresa y el

ejecutivo responsable de la gestión económica, administrativa y técnica, tiene capacidad para efectuar y suscribir por si solo toda clase de compromisos dentro de la cuantía y de la naturaleza de gestión señalada para él en este Estatuto. Le está prohibido al Gerente General realizar acciones ajenas al objeto social de la Compañía, así como negociar o contratar por cuenta propia,

indirectamente con la Compañía, se exceptúa de la prohibición de contratación la de prestación del servicio público de energía eléctrica. **Artículo 23.-** Deberes y

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COPIA de la copia que exhibida se devolvió. 12 SEP 2017 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo



atribuciones del Gerente General: a) Representar judicial y extrajudicialmente a la Compañía; b) Convocar conjuntamente con el Presidente de la Compañía o independientemente de él a las sesiones de Junta General de Accionistas y del Directorio y actuar como Secretario de éstas; c) Formular los planes estratégicos de la Empresa y someterlos a consideración y resolución del Directorio; d) Sugerir al Directorio las políticas y lineamientos para el cabal cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales; e) Dirigir, coordinar, supervisar y evaluar la gestión de la Empresa velando por la correcta y eficiente marcha de la misma; f) Presentar para conocimiento del Directorio, dentro del último trimestre de cada año, la proforma presupuestaria anual para el próximo ejercicio económico; g) Gestionar préstamos internos y externos y previa autorización del Directorio en caso de superar la cuantía de su atribución, suscribir los respectivos documentos; h) Seleccionar, contratar y remover, de acuerdo con las normas legales vigentes, al personal de la Compañía que deba prestar servicios en relación de dependencia; i) Contratar auditorías operativas, técnicas y financieras cuando lo considere conveniente; j) Definir la organización estructural y funcional de la Empresa; k) Someter a la aprobación del Directorio los reglamentos y sus modificaciones y velar por su aplicación; l) Negociar en las mejores condiciones la compra-venta de energía eléctrica, de acuerdo con las disposiciones legales y suscribir los respectivos contratos; ll) Realizar actos y suscribir contratos que comprometan a la Empresa y autorizar gastos e inversiones hasta por la cuantía que le señale la Junta General de Accionistas, salvo lo referente a remuneraciones del personal y a la ejecución de contratos debidamente autorizados; m) Llevar a conocimiento y resolución del Directorio los resultados de los concursos para contrataciones que superen la cuantía de atribución del Gerente General; n) Presentar trimestralmente para conocimiento del Directorio y anualmente para conocimiento del Directorio y de la Junta General de Accionistas

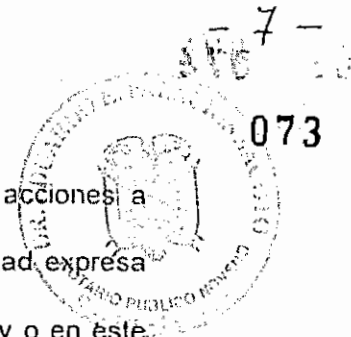


los informes de gestión de la administración; ñ) Resolver sobre las acciones a adoptar en todos aquellos asuntos que no sean de atribución o potestad expresa de la Junta General de Accionistas o del Directorio señaladas en la Ley o en este Estatuto; o) Transigir en los juicios en los que la Empresa actúe como actora o demandada, o desistir en los que actúe como actora, de así convenir a los intereses de la Compañía y siempre y cuando el monto de la transacción o desistimiento se encuentre comprendido en la atribución del Gerente General; p) Conferir Procuración Judicial; q) Aprobar el otorgamiento de fianzas o garantías; r) Adoptar acciones y suscribir contratos de cualquier naturaleza y cuantía para afrontar situaciones emergentes, debiendo informar luego al Directorio con los justificativos pertinentes; s) Negociar los préstamos internos o externos no incluidos en el presupuesto vigente y suscribir las obligaciones siempre que tales negociaciones no superen el monto de atribución fijada para el Gerente General; t) Cumplir y hacer cumplir las disposiciones legales, estatutarias y reglamentarias vigentes, así como las resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; y, u) Las demás señaladas por las leyes y los respectivos reglamentos.

**DE LOS COMISARIOS Artículo 24.-** La Junta General de Accionistas en el marco de lo dispuesto en la Ley de Compañías nombrará dos Comisarios principales y sus respectivos suplentes, quienes durarán dos años en sus funciones y podrán ser

reelegidos por una sola vez. Los comisarios deberán ser <sup>profesionales</sup> universitarios graduados en Contabilidad Superior, Auditoría o en Administración de Empresas o Economía siempre que tengan experiencia en labores de Auditoría. No podrá ser designado Comisario quien fuere accionista, apoderado, empleado

dependiente de un accionista, quien hubiese ejercido un cargo en la compañía hasta tres años después de haber cesado en él, ni quien mantuviera contratos con la Compañía, salvo el contrato por prestación del servicio público de energía eléctrica. Puede también ser designada, para ejercer las funciones de Comisario,



una persona jurídica especializada en labores de auditoría y contabilidad, en este caso se designará únicamente a dicha persona y no se requerirá de un segundo comisario ni nombrar comisarios suplentes. No podrán ser designados Comisarios quienes estuvieren entre sí o con relación al Gerente General o con los miembros del Directorio comprendidos dentro del cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad o fueren cónyuges entre sí. **Artículo 25.- Atribuciones y obligaciones.-** Las atribuciones y obligaciones de los Comisarios son las determinadas en la Ley de Compañías vigente. **CAPITULO CUARTO: DEL EJERCICIO ECONÓMICO Y REPARTO DE UTILIDADES.** **Artículo 26.-**

**Ejercicio Económico.-** El ejercicio económico de la Compañía se abrirá el primero de enero y se cerrará el treinta y uno de diciembre del mismo año. **Artículo 27.-**

**Documentación.-** El Gerente General, a la terminación del ejercicio económico y dentro del plazo fijado por la Ley de Compañías, entregará a los Comisarios la memoria administrativa, el balance general, el estado de la cuenta de pérdidas y ganancias, la liquidación del presupuesto del ejercicio económico y la propuesta de distribución de los beneficios, para su estudio y la elaboración del informe correspondiente. Con los informes que emitirán los Comisarios y la Auditoría Externa, a través del Directorio, someterá la antedicha documentación a

reconocimiento y resolución de la Junta General de Accionistas. **Artículo 28.-**

**Utilidades.-** De la utilidades anuales, deduciendo el porcentaje que por Ley corresponde a los trabajadores, la Junta General resolverá sobre el destino de ellas, ateniéndose a las disposiciones legales vigentes. **CAPITULO QUINTO:**

**DISOLUCIÓN DE LA COMPAÑÍA.-** **Artículo 29.-** Son causas de disolución de la Compañía las determinadas en la Ley de Compañías y el procedimiento de liquidación será el señalado en la misma Ley. Actuará como liquidador la persona que designe la Junta General de Accionistas o la Intendencia de Compañías de acuerdo con las disposiciones legales. **CAPITULO SEXTO: DISPOSICIONES**



8

- 8 -

075

GENERALES.- Artículo 30.- No se podrá entregar o suministrar energía eléctrica en forma gratuita a persona ni entidad alguna, salvo disposición legal en contrario o en casos excepcionales. Si a pesar de esta prohibición se la concediere, quienes

hubieran tomado la resolución respectiva, serán pecuniariamente responsables ante la Compañía, sin perjuicio de la acción penal a que tal hecho diere lugar.

Artículo 31.- Está prohibido a los miembros de la Junta General de Accionistas, del Directorio, Gerente General, funcionarios y trabajadores de la Compañía contratar directa o indirectamente, ni aún por interpuesta persona, la realización de obras, la adquisición de bienes o la prestación de servicios con la Compañía. Se exceptúa

de la prohibición anterior lo referido al contrato de prestación del servicio público de energía eléctrica. Artículo 32.- En todo lo que no estuviere previsto en este Estatuto, se estará a lo establecido en las pertinentes disposiciones de la Ley de Compañías, demás leyes pertinentes y la legislación del sector eléctrico.

**CAPITULO SÉPTIMO: DISPOSICIÓN TRANSITORIA.-** Hasta que el Directorio de la Compañía apruebe los reglamentos y normas internas de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. adecuándolas a la concreción del objeto social constante en el presente estatuto se aplicarán los reglamentos y normas que rigieron en la compañía hasta la fecha de escisión de la Empresa, en todo cuanto no se oponga al presente estatuto, ni las normas que rigen para el sector eléctrico del País. C)

**ESCINDIDA LA COMPAÑÍA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR**

C.A. en: Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., cuyo objeto social será la distribución y comercialización de energía eléctrica; y, Compañía Electro

Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., cuyo objeto social será la explotación económica de una o varias centrales de generación, colocando su producción en el

mercado eléctrico mayorista para su comercialización. Para este efecto la Junta General de Accionistas ha aprobado la división del patrimonio de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. entre ésta y la Compañía Electro Generadora

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió a, 13 SEP 2017  
Quito a, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



del Austro ELECAUSTRO S.A., ha adjudicado los correspondientes activos a valor presente, de conformidad con los anexos que constan en el expediente de la sesión de Junta General de Accionistas y ha aprobado los estatutos de la nueva compañía, cuyo texto es el siguiente: ESTATUTO SOCIAL. COMPAÑIA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. CAPITULO

PRIMERO: DENOMINACIÓN, OBJETO, DOMICILIO PLAZO.-Artículo 1.-

**Denominación:** La Compañía se denomina Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. **Artículo 2.-Objeto:** El objeto social de la Compañía es la explotación económica de una o varias centrales de generación eléctrica de cualquier tipo y colocar su producción total o parcialmente en el Mercado Eléctrico Mayorista para su comercialización, de conformidad con las disposiciones de las leyes de la República del Ecuador, los reglamentos del Sector Eléctrico del País y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad CONELEC y el Centro Nacional de Energía CENACE. Para el cumplimiento del citado objeto, la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relacionados con su actividad principal.

**Artículo 3.- Domicilio:** La Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., es de nacionalidad ecuatoriana, con domicilio principal permanente en el cantón Cuenca, de la provincia del Azuay y con atribuciones para establecer sucursales, agencias u oficinas en cualquier lugar del País o del exterior.

**Artículo 4.- Plazo:** El plazo de duración de la Compañía será de CINCUENTA (50) AÑOS, a contar desde la fecha de inscripción de la escritura de creación de la Compañía, pudiendo prorrogarse o reducirse dicho plazo por resolución expresa de la Junta General de Accionistas, ateniéndose a las disposiciones legales vigentes.

CAPITULO SEGUNDO: CAPITAL, ACCIONES Y ACCIONISTAS.- Artículo 5.-

**Capital Suscrito de la Compañía** Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. es de ciento ochenta y cinco mil ochocientos ochenta y siete millones ciento



9

9-  
077

cuarenta mil sucres, dividido en ciento ochenta y cinco millones ochocientos ochenta y siete mil ciento cuarenta acciones de un mil sucres cada una. Las acciones son nominativas y ordinarias. Los títulos representativos de las acciones, que pueden comprender una o varias de ellas, y los certificados de acciones serán emitidos con la firma del Presidente y del Gerente General. Cada acción ordinaria da derecho a un voto en relación a su valor pagado. Las acciones ordinarias confieren todos los derechos fundamentales que en la Ley se reconocen a los accionistas y podrán ser de diferentes series, según lo determine la Junta General de Accionistas. En todo lo concerniente al capital, acciones, accionistas y particularmente en lo referente a derechos y obligaciones, se estará a lo dispuesto en la Ley de Compañías vigente, Ley de Régimen del Sector Eléctrico y los reglamentos de éstas. CAPITULO TERCERO: GOBIERNO,

**ADMINISTRACIÓN Y CONTROL.-** Artículo 6.- La Empresa para su Gobierno, Administración y Control tendrá los siguientes organismos y dignatarios: UNO.- Junta General de Accionistas, DOS.- Directorio, TRES.- Presidente, CUATRO.- Vicepresidente, CINCO.- Gerente General; y, SEIS.- Comisarios. **DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS.** Artículo 7.- La Junta General de Accionistas, legalmente convocada y reunida, es el máximo Organismo de la Compañía y está facultada para resolver todos los asuntos relacionados con los negocios sociales, tomando las decisiones que juzgue convenientes para los intereses de la Empresa,

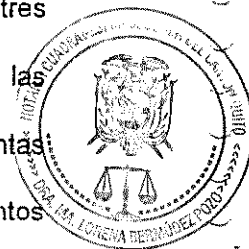
enmarcadas siempre en las disposiciones de las Leyes vigentes, el Estatuto, los reglamentos pertinentes y normas conexas. Artículo 8.- **Deberes y atribuciones.-** A más de los deberes y atribuciones establecidos en la Ley de Compañías, la Junta General de Accionistas tiene los siguientes deberes y atribuciones: a) Determinar las políticas y lineamientos para el cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales; b) Nombrar y remover a los miembros principales y suplentes del Directorio; y, de

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que me acompaña es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió. Deberes y Atribuciones. Quito a, 13 SEP 2017. *para procesar* *Ma. Lorena Bermúdez Pozo* NOTARIA 42



entre los principales nombrar Presidente y Vicepresidente de la Compañía; c) Fijar las dietas de los miembros de Junta General de Accionistas y Directorio; d) Nombrar al Gerente General, fijar su retribución; y, removerlo de acuerdo con la Ley; e) Nombrar y remover a los Comisarios Principales, de ser el caso a sus suplentes y fijar sus honorarios; f) Seleccionar a los Auditores Externos; g) Fijar el monto de atribución hasta por el cual el Gerente General puede comprometer a la Compañía sin requerir de autorización; h) Aprobar la distribución de utilidades; i) Determinar los porcentajes de utilidades líquidas que integrarán los fondos de reserva legal y especiales; j) Resolver el aumento o disminución del Capital Suscrito, de acuerdo con las disposiciones legales pertinentes; k) Conocer y aprobar el presupuesto anual y sus reformas, responsabilizando por su cumplimiento al Directorio y al Gerente General; l) Conocer y aprobar los balances anuales; ll) Interpretar o reformar este Estatuto cuando las circunstancias de su aplicación lo demanden; m) Autorizar la venta, permuta, hipoteca, donación y gravamen de los bienes inmuebles de la Compañía; y, n) Ejercer las demás atribuciones previstas en las leyes y los reglamentos pertinentes.

**Artículo 9.- Tipos de Juntas y periodicidad de las reuniones.-** Las Juntas Generales son ordinarias y extraordinarias y se reunirán en el domicilio principal de la compañía, previa convocatoria de su Presidente, del Gerente General o a pedido del accionista o accionistas que representen por lo menos el veinte y cinco por ciento del capital suscrito, para tratar los asuntos que se indiquen en la convocatoria. Los comisarios podrán convocar a Junta General de Accionistas en los casos previstos en la Ley. Las Juntas Ordinarias se reunirán por lo menos una vez al año, dentro de los tres meses posteriores a la finalización del ejercicio económico de la Compañía; las extraordinarias en cualquier época en que fueren convocadas. Las Juntas Generales tanto ordinarias como extraordinarias sólo podrán tratar los asuntos puntualizados en la convocatoria, bajo pena de nulidad y serán convocadas por la



079

prensa conforme lo establece la Ley de Compañías, salvo el caso de las Juntas Generales Universales. Artículo 10.- Representación.- La Junta General de Accionistas estará integrada por los titulares de las acciones. Las personas jurídicas propietarias de acciones, si las hubiere, estarán representadas en la Junta General por sus representantes legales, quienes acreditarán su representación mediante copia certificada de su nombramiento o designación. Los representantes legales de la personas jurídicas dueñas de acciones y las personas naturales propietarias de acciones, podrán hacerse representar mediante carta-poder dirigida al Presidente de la Compañía. No podrán representar a los accionistas: los administradores, los Auditores, los Comisarios, ni quienes reciban sueldos u honorarios de la Empresa o mantengan contratos de cualquier naturaleza con ella, a excepción de los contratos por compra venta de energía. Artículo 11. Quórum de instalación y de decisión.- La Junta General de Accionistas se instalará con el quórum señalado por la Ley de Compañías y sesionará dirigida por el Presidente de la Compañía; a falta de este por el Vicepresidente, a falta de los dos por un accionista o representante de un accionista designado por mayoría de votos de los concurrentes a la sesión. Como Secretario actuará el Gerente General o quien hiciere sus veces; o, un Secretario ad-hoc designado para el efecto. Las decisiones serán tomadas por mayoría de votos en relación directa al capital pagado concurrente, salvo las excepciones señaladas en la Ley. Se dejará constancia de los votos en blanco y de las abstenciones. Artículo 12.- Actas de las deliberaciones y resoluciones de las Juntas Generales llevadas a cabo por el Presidente de la Compañía o quien haga sus veces y del Secretario de la Junta. Antes de concluir cada sesión de Junta General, se hará un recuento de los votos, el Gerente-Secretario, o quien haga sus veces, formule el sumario de resoluciones adoptadas en la reunión, el que será aprobado en la misma sesión, a fin de que tales resoluciones sean aplicadas de inmediato; esto sin perjuicio de lo ulterior

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL  
COMPULSA de la copia que exhibida se  
devolvió, en la firma del  
Quito a, 13 SEP 2017  
Dña. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



formulación del acta, de acuerdo a lo determinado en la normativa general para todas las compañías. **DEL DIRECTORIO. Artículo 13.- Integración.-** El Directorio es el Organismo de Administración de la Compañía y estará integrado por nueve miembros principales con sus respectivos suplentes, que serán nombrados por la Junta General de Accionistas, con la siguiente representación: -TRES Directores por el accionista que posea más del 50% de las acciones; - DOS Directores por el accionista que posea más del 25% y hasta el 50% de las acciones;- UN Director por la I. Municipalidad de Cuenca; - UN Director por el H. Consejo Provincial del Cañar y los Municipios de esta Provincia, accionistas de la Compañía; - UN Director por el H. Consejo Provincial de Morona Santiago y los Municipios de esta Provincia, accionistas de la Compañía; - UN Director por los trabajadores. Los miembros del Directorio serán nombrados sobre la base de los pedidos que formulen los correspondientes accionistas y los trabajadores. No podrán integrar el Directorio, el Gerente General de la Compañía, los funcionarios o trabajadores de ésta, salvo el caso del representante de los Trabajadores; tampoco pueden integrar el Directorio quienes tengan contratos de cualquier naturaleza con la Empresa, a excepción de los contratos de compra-venta de energía eléctrica. Los integrantes del Directorio durarán dos años en sus funciones y podrán ser reelegidos. **Artículo 14.- Deberes y atribuciones del Directorio:** El Directorio tiene los siguientes deberes y atribuciones:

- a) Sugerir a la Junta General de Accionistas las políticas y lineamientos para el cabal cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales;
- b) Conocer y aprobar el plan estratégico anual elaborado por la Administración;
- c) Conocer y recomendar a la Junta General de Accionistas la aprobación del presupuesto anual de la Compañía y sus reformas, elaborados por la Administración;
- d) Conocer y aprobar la política remunerativa del personal que labore bajo contrato de trabajo sobre la base del proyecto elaborado por la Administración;
- e) Aprobar las inversiones y gastos contemplados en el presupuesto cuando la



081

cuantía de tales inversiones o gastos superen el monto que anualmente establezca la Junta General de Accionistas como atribución del Gerente General; f) Aprobar los reglamentos y sus reformas; g) Solicitar auditorías o exámenes especiales cuando considere necesario; h) Conocer los informes anuales de carácter administrativo y económico-financiero y con sus recomendaciones pasarlos a consideración de la Junta General de Accionistas; i) Conocer sobre los informes trimestrales de gestión de la Administración y adoptar las resoluciones pertinentes; j) Conceder licencias al Gerente General; k) Autorizar al Gerente General el otorgamiento de poderes; l) Autorizar el establecimiento de sucursales y agencias; ll) Autorizar la transacción en los juicios en los que la Empresa actúe como actora o demandada y el desistimiento cuando lo haga como actora, cuando el monto de la transacción o desistimiento supere el monto de atribución fijada para el Gerente General; m) Autorizar la negociación de préstamos internos o externos no incluidos en el presupuesto vigente, siempre que el monto supere la atribución fijada para el Gerente General; y, n) Ejercer las demás atribuciones y deberes que le señalen las leyes, los reglamentos pertinentes y la Junta General de Accionistas. **Artículo 15.- Sesiones, quórum de instalación y de decisión.-** El Directorio sesionará por lo menos una vez cada mes de manera ordinaria y en forma extraordinaria cuando la situación lo amerite. Las convocatorias las realizará el Presidente de la Compañía o el Gerente General, mediante nota escrita o telefax, por lo menos con 72 horas de anticipación a la fecha y hora de la reunión, indicando el orden del día y adjuntando la documentación de los asuntos a tratarse. El quórum para instalación de las sesiones será de mayoría absoluta, debiendo estar presentes por lo menos dos de los tres representantes del accionista que posea más del 50% de las acciones. En caso de ausencia de un Director Principal lo reemplazará el respectivo suplente. Las resoluciones se tomarán por mayoría simple de votos y en caso de empate el voto del Presidente de la Compañía o de quien dirija la sesión tendrá el carácter de dirimente. El Directorio

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



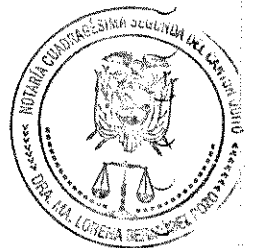
podrá reunirse en cualquier lugar del país. **Artículo 16. Dirección de las sesiones.-**

Las sesiones de Directorio serán dirigidas por el Presidente y a falta de este por el Vicepresidente. En caso de faltar los dos, por un Director Principal elegido en la sesión. Como Secretario actuará el Gerente General o quien haga sus veces; o, un secretario Ad-hoc designado para el efecto. **Artículo 17. Actas.-** De todas las sesiones del Directorio se levantará el Acta correspondiente, la que deberá ser leída y aprobada en la siguiente sesión y deberá llevar la firma de quien presidió la sesión y del secretario de la misma. Antes de concluir cada sesión de Directorio, se hará un receso para que el Gerente-Secretario, o quien hiciese sus veces, formule el sumario de resoluciones adoptadas en la reunión, el que será aprobado en la misma sesión, a fin de que tales resoluciones sean aplicadas de inmediato. **DEL PRESIDENTE Y**

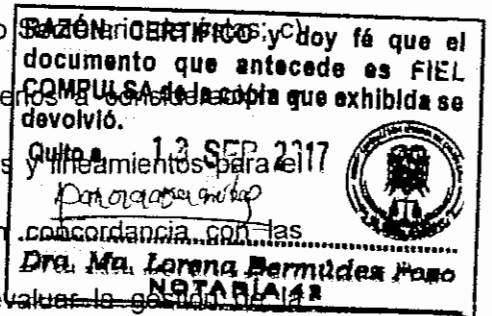
**VICEPRESIDENTE. Artículo 18.-** El Presidente y el Vicepresidente de la Compañía serán nombrados por la Junta General de Accionistas de entre los miembros principales del Directorio, durarán 2 años en sus funciones y podrán ser reelegidos. **Artículo 19.- Deberes y atribuciones del Presidente de la Compañía**

a) Convocar y Presidir las sesiones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; b) Suscribir, conjuntamente con el Gerente General o Secretario en su caso, las actas, acuerdos y resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; c) Cumplir y hacer cumplir las disposiciones legales, estatutarias y reglamentarias, así como las resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; d) Suscribir conjuntamente con el Gerente General los títulos y certificados de acciones; y, e) Los demás que determine la Junta General de Accionistas y el Directorio. **Artículo 20.-** El Vicepresidente de la Compañía reemplazará al Presidente en caso de ausencia, con todas las atribuciones y deberes de éste. **DEL GERENTE**

**GENERAL. Artículo 21.-** El Gerente General es la máxima autoridad ejecutiva de la Compañía; será designado por la Junta General de Accionistas y ejercerá sus funciones por el periodo de cuatro años, pudiendo ser reelegido. Su relación con la

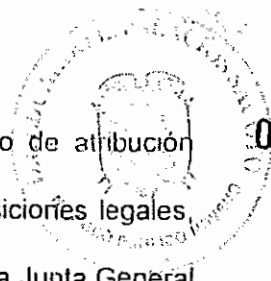


Empresa es de mandato y no de trabajo. Para ser Gerente General se requiere ser ecuatoriano, tener título universitario y acreditar la suficiente experiencia para el ejercicio del cargo. Cuando el Gerente General deba ausentarse por cualquier motivo hasta por 15 días, éste designará de entre los Directores de Área a quien lo reemplace con iguales atribuciones y deberes. En caso de ausencia o imposibilidad de actuar del Gerente General por un tiempo mayor a 15 días y menor a 60 días, el Directorio de la Empresa designará de entre los miembros del Directorio o de entre los Directores de Área a quien deba reemplazarlo, con las mismas atribuciones y deberes del titular; en caso de que la ausencia del Gerente General sobrepase los 60 días será la Junta General de Accionistas quien decida sobre el particular. **Artículo 22.- Facultades y prohibiciones.**- El Gerente General es el representante legal de la Empresa y el ejecutivo responsable de la gestión económica, administrativa y técnica. Tiene capacidad para efectuar y suscribir por si solo toda clase de actos y contratos, dentro de la cuantía y de la naturaleza de gestión señalada para él en este Estatuto. Le esta prohibido al Gerente General realizar acciones ajenas al objeto social de la Compañía, así como negociar o contratar por cuenta propia, directa o indirectamente con la Compañía. **Artículo 23.-Deberes y atribuciones del Gerente General:** a) Representar judicial y extrajudicialmente a la Compañía; b) Convocar conjuntamente con el Presidente de la Compañía o independientemente de él a las sesiones de Junta General de Accionistas y del Directorio y actuar como **SAZÓN CERTIFICADO** y c) Formular los planes estratégicos de la Empresa y someterlos a consideración y resolución del Directorio; d) Sugerir al Directorio las políticas y lineamientos para el cabal cumplimiento del objeto social de la Compañía en concordancia con las disposiciones legales; e) Dirigir, coordinar, supervisar y evaluar la gestión de la Empresa velando por la correcta y eficiente marcha de la misma; f) Presentar para conocimiento del Directorio, dentro del último trimestre de cada año la proforma presupuestaria anual para el próximo ejercicio económico; g) Gestionar préstamos



internos y externos y previa autorización del Directorio en caso de superar la cuantía de su atribución, suscribir los respectivos documentos; h) Seleccionar, contratar y remover, de acuerdo con las normas legales vigentes, al personal de la Compañía que deba prestar servicios en relación de dependencia; i) Contratar auditorías operativas, técnicas y financieras cuando lo considere conveniente; j) Definir la organización estructural y funcional de la Empresa; k) Someter a la aprobación del Directorio los reglamentos y sus modificaciones y velar por su aplicación; l) Negociar en las mejores condiciones la venta de energía eléctrica, de acuerdo con las disposiciones legales y suscribir los respectivos contratos; ll) Realizar actos y suscribir contratos que comprometan a la Empresa y autorizar gastos e inversiones hasta por la cuantía que le señale la Junta General de Accionistas, salvo lo referente a remuneraciones del personal y a la ejecución de contratos debidamente autorizados; m) Llevar a conocimiento y resolución del Directorio los resultados de los concursos para contrataciones que superen la cuantía de atribución del Gerente General; n) Presentar trimestralmente para conocimiento del Directorio y anualmente para conocimiento del Directorio y de la Junta General de Accionistas los informes de gestión de la administración; ñ) Resolver sobre las acciones a adoptar en todos aquellos asuntos que no sean de atribución o potestad expresa de la Junta General de Accionistas o del Directorio señaladas en la Ley o en este Estatuto; o) Transigir en los juicios en los que la Empresa actúe como actora o demandada, o desistir en los que actúe como actora, de así convenir a los intereses de la Compañía y siempre y cuando el monto de la transacción o desistimiento se encuentre comprendido en la atribución del Gerente General; p) Conferir Procuración Judicial; q) Aprobar el otorgamiento de fianzas o garantías; r) Adoptar acciones y suscribir contratos de cualquier naturaleza y cuantía para afrontar situaciones emergentes, debiendo informar luego al Directorio con los justificativos pertinentes; s) Negociar los préstamos internos o externos no incluidos en el presupuesto vigente y suscribir las





085

obligaciones siempre que tales negociaciones no superen el monto de atribución fijada para el Gerente General; t) Cumplir y hacer cumplir las disposiciones legales estatutarias y reglamentarias vigentes, así como las resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio; y, u) Las demás señaladas por las leyes y los respectivos reglamentos. **DE LOS COMISARIOS. Artículo 24.-** La Junta General de Accionistas en el marco de lo dispuesto en la Ley de Compañías nombrará dos Comisarios principales y sus respectivos suplentes, quienes durarán dos años en sus funciones y podrán ser reelegidos por una sola vez. Los comisarios deberán ser profesionales universitarios graduados en Contabilidad Superior, Auditoría o en Administración de Empresas o Economía siempre que tengan experiencia en labores de auditoría. No podrá ser designado Comisario quien fuere accionista, apoderado, empleado o dependiente de un accionista, quien hubiese ejercido un cargo en la compañía hasta tres años después de haber cesado en él, ni quien mantuviere contratos con la Compañía. Puede también ser designada, para ejercer las funciones de Comisario, una persona jurídica especializada en labores de auditoría y contabilidad, en este caso se designará únicamente a dicha persona y no se requerirá de un segundo comisario ni nombrar comisarios suplentes. No podrán ser designados Comisarios quienes estuvieren entre sí o con relación al Gerente General o con los miembros del Directorio comprendidos dentro del cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad o fueren cónyuges entre sí. **Artículo 25.-**

**Atribuciones y obligaciones.-** Las atribuciones y obligaciones de los Comisarios son las determinadas en la Ley de Compañías vigente. **CAPITULO CUARTO: DEL**

**EJERCICIO ECONÓMICO Y REPARTO DE UTILIDADES. Artículo 26.- Ejercicio Económico.-** El ejercicio económico de la Compañía se abrirá el primero de enero y se cerrará el treinta y uno de diciembre del mismo año. **Artículo 27.-**

**Documentación.-** El Gerente General, a la terminación del ejercicio económico, dentro del plazo fijado por la Ley de Compañías, entregará



**RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió a los Comisarios la**

**Quito,** 15 SEP 2017

*Lorena Bermúdez Pérez*

**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pérez**  
**NOTARÍA 42**

memoria administrativa, el balance general, el estado de la cuenta de pérdidas y ganancias, la liquidación del presupuesto del ejercicio económico y la propuesta de distribución de los beneficios, para su estudio y la elaboración del informe correspondiente. Con los informes que emitirán los Comisarios y la Auditoría Externa, a través del Directorio, someterá la antedicha documentación a conocimiento y resolución de la Junta General de Accionistas. Artículo 28.-Utilidades.- De la utilidades anuales, deduciendo el porcentaje que por Ley corresponde a los trabajadores, la Junta General resolverá sobre el destino de ellas, ateniéndose a las disposiciones legales vigentes. CAPITULO QUINTO: DISOLUCIÓN DE LA

COMPAÑÍA.- Artículo 29.- Son causas de disolución de la Compañía las determinadas en la Ley de Compañías y el procedimiento de liquidación será el señalado en la misma Ley. Actuará como liquidador la persona que designe la Junta General de Accionistas o la Intendencia de Compañías de acuerdo con las disposiciones legales. CAPITULO SEXTO: DISPOSICIONES GENERALES.-

Artículo 30.- No se podrá entregar o suministrar energía eléctrica en forma gratuita a persona ni entidad alguna salvo disposición legal en contrario. Si a pesar de esta prohibición se la concediere, quienes hubieran tomado la resolución respectiva, serán pecuniariamente responsables ante la Compañía, sin perjuicio de la acción penal a que tal hecho diere lugar. Artículo 31.- Está prohibido a los miembros de la Junta General de Accionistas, del Directorio, Gerente General, funcionarios y trabajadores de la Compañía contratar directa o indirectamente, ni aún por interpuesta persona, la realización de obras, la adquisición de bienes o la prestación de servicios con la Compañía, excepto el contrato de compra - venta de energía. Artículo 32.- En todo lo que no estuviere previsto en este Estatuto, se estará a lo establecido en las pertinentes disposiciones de la Ley de Compañías, demás leyes pertinentes y la legislación del sector eléctrico. CAPITULO SÉPTIMO: DISPOSICIÓN

TRANSITORIA.- Hasta que el Directorio de la Compañía apruebe los reglamentos y



24



087

normas internas de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. se aplicarán los reglamentos y normas que rigieron en la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., de la cual resulta escindida la Compañía, en todo cuanto no se oponga al presente estatuto, ni las normas que rigen para el sector eléctrico del País.

D) DISMINUIDO EL CAPITAL SUSCRITO DE LA COMPAÑÍA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. por efecto de la división de patrimonio antes indicada, Capital Suscrito que a partir de la presente fecha será de tres cientos cuarenta y un mil ochocientos sesenta y seis millones doscientos cuarenta y nueve mil sucres dividido en trescientas cuarenta y un millones ochocientos sesenta y seis mil doscientas cuarenta y nueve acciones de un mil sucres cada una; y, E) POR ÚLTIMO COMO DENTRO DEL PATRIMONIO DE LA NUEVA COMPAÑÍA SE ENCUENTRAN BIENES INMUEBLES SE TRANSFIERE SU PROPIEDAD DE LA COMPAÑÍA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. EN FAVOR DE LA COMPAÑÍA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., de acuerdo al siguiente detalle: UNO.- TERRENOS CENTRAL HIDROELECTRICA DE SAYMIRÍN, TANQUE DE DUTASAY, ALEDAÑOS AL CARRETERO HASTA TANQUE DE DUTASAY TUBERIA DE PRESIÓN Y ALREDEDORES: - TERRENO adquirido al señor

Roberto Sojos mediante escritura pública otorgada el día ocho de septiembre de mil novecientos cincuenta ante el señor Notario Quinto del Cantón Cuenca Dn.

Abelardo Tamariz Crespo e inscrita en el Registro de la Propiedad el ocho de septiembre de mil novecientos cincuenta con el número quinientos catorce, ubicado en el sector denominado "Chanchán", de la parroquia Chiquintad, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay, desmembrado de un predio que linderaba por

la parte superior los atos de Patul, la cordillera al medio; por la inferior el río Machángara; por un lado el río Chanchán en toda su extensión y por el otro



RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió a su propietario.

Quito a, 13 SEP 2017

*Parafirma*

**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARÍA 42

éste hasta llegar a la referida cordillera; y, por el otro lado el riachuelo Chanchán en parte y en otra las propiedades de Lorenzo Agudo y José Sibri, jaratas al medio, luego el río Corral y por el sur la prolongación de este río hasta llegar a la cordillera; vende a la en ese entonces Empresa Eléctrica Miraflores S.A. una faja de terreno de cinco metros de ancho por toda la extensión del fundo. - TERRENO adquirido

por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a la Compañía de Luz y Fuerza Eléctrica mediante escritura pública, otorgada el veinte y dos de septiembre de mil novecientos cincuenta ante el señor Notario del Cantón Cuenca Dn. Abelardo Tamariz Crespo e inscrita en el Registro de la Propiedad el veinte y tres de septiembre de mil novecientos cincuenta con el número quinientos treinta y uno, ubicado en el sector denominado "Siglalón-Guayco", de la parroquia Chiquintad, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay, comprendido en los siguientes linderos y cabida: por el norte terrenos de David Dario Merchán y Zoila Robles, mojones al medio; por el sur los de Benjamín Zhagui, mojones al medio; por el oriente con el río Machángara; y, por el Occidente con terrenos de Manuel Jesús Zhagui, mojones al medio. La superficie es de cincuenta y ocho áreas más o menos. -

TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los señores David Dario Merchán Mora y Zoila Robles Molina mediante escritura pública otorgada el veinte y uno de diciembre de mil novecientos cincuenta ante el señor Notario Segundo del Cantón Cuenca Dn. Carlos Humberto Palacios e inscrita en el Registro de la Propiedad el veinte y nueve de enero de mil novecientos cincuenta y uno con el número cuarenta y seis, ubicado en el sector denominado el "Lirio Dutasay", de la Parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, de la Provincia del Azuay, comprendido en los siguientes linderos: por el norte con terrenos de Benjamín Zhagui cerca y mojones al medio; por el Sur, terrenos de la en ese



entonces Empresa Eléctrica de Miraflores S.A., cerca y mojones al medio, por el  
 oriente el río Machángara; y por el Occidente propiedades de Manuel Jesús

Zhagui, señales al medio. La superficie es indeterminada. - TERRENOS adquiridos

por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los señores: José Abelardo Niola Sinchi,

José Antonio Niola, Adolfo Yuquilima y su mujer Elena Niola; terrenos con una

cabida de dos mil doscientos diez y seis metros cuadrados y setecientos

cincuenta y tres metros cuadrados situados en los puntos Saymirín, Mururumi y

Mururumi limitados en su integridad y en su orden como sigue: por la cabecera

camino público; por el pie el río Saymirín; por el un costado camino público y por el

otro costado terrenos de los herederos de Concepción Sinchi, mojones al medio.

por la cabecera camino público; por el pie terrenos de los herederos de Lucas

Agudo; por el un costado lote de Pedro Nolasco Cajamarca; y, por el otro costado

los de los herederos de Manuel Niola, mojones en los linderos al medio; y, el

segundo Mururumi limita por la cabecera camino público, por el pie terrenos de los

herederos de Lucas Agudo; por un lado los de José Abelardo Niola Sinchi; y, por el

otro lado los de Jesús María Alvarado, mojones al medio en los linderos. Terreno

adquirido a Mercedes Cusco y José Leonor Quito Cusco, con una cabida de

trescientos ochenta y un metros cuadrados de su predio "Mururumi" limitado por la

cabecera con calle pública; por el pie herederos de Lucas Agudo; por un lado

terrenos de Rosario Bautista; y, por el otro los de Abelardo Niola Sinchi, mojones

en los linderos al medio. Terreno adquirido a Manuel Ortiz y Francisco Aucapiña

Ortiz con su mujer Carmen Ortiz, con una cabida de mil ochenta y ocho metros

cuadrados de su predio situado en "Mururumi y Dutasay" limitado por la cabecera

con terrenos de Estanislao Riera; por el pie camino público; por un costado

de Manuel María Quinde; y, por otro lado las de herederos de Estanislao Riera, f6 que el

mojones en los linderos al medio. Terreno adquirido a Manuel María Quinde, f6 que el

RAZÓN CERTIFICADA y f6 que el  
 documento que antecede es FIEL  
 COMPUESA de la copia que exhibida se  
 devolvió.  
 Quito a, 13 SEP 2017  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
 NOTARÍA 42

cabida de mil ciento diez y siete metros cuadrados, en el punto denominado Saymirín, limitado por la cabecera con terrenos de Estanislao Riera; por el pie camino público; por el un lado propiedades de Simón Jimbo y por el otro lado las de Manuel María Quindí y Domingo Carpio, mojones en los linderos al medio. Terreno adquirido a Leopoldo Pesántez con su mujer Visitación Dolores Pesántez, con una cabida de setecientos cuarenta y dos metros cuadrados, situado en el punto denominado "Mururumi y Dutasay" limitado por la cabecera con terrenos de la Conferencia San Vicente de Paúl de Cuenca; por el pie camino público; por el un lado tierras de Manuel María Quinde y por el otro lado las de Lila Carpio, mojones en los linderos al medio. Terreno adquirido a Beatriz Riera, con una cabida de mil ochenta y seis metros cuadrados, situado en el punto denominado "Dutasay y Mangapaquí", limitado por la cabecera con terrenos de la Conferencia San Vicente de Paúl de Cuenca; por el pie camino público; por el un lado tierras de Domingo Carpio; y, por el otro lado los de Rodolfo Pesántez mojones en los linderos al medio. Además la misma Beatriz Riera vendió a la misma Empresa Eléctrica Miraflores S.A. un retazo de terreno de cincuenta metros de largo medidos en la dirección de la carretera a que se refiere este contrato por veinte metros de fondo en el sitio en donde iban a ser construidos los tanques de presión y limitado como sigue: por el norte y oeste terrenos de la Conferencia San Vicente de Paúl de Cuenca; por el sur los de Teresa Riera; y, por el este los de Adolfo Ortiz, carretera al medio en este lindero y en los demás mojones. Terreno adquirido a Estanislao Riera con su mujer María Pesántez, con una cabida de mil ochocientos cuarenta y cuatro metros cuadrados, situado en el punto denominado "Osoguaico y Dutasay", limitado por la cabecera con terrenos de Leopoldo Pesántez y su mujer; por el pie el Río Saymirín; por el un lado tierras de Manuela Peralta y Manuel Ortiz; y, por el otro lado los de Leopoldo Pesántez mojones en los linderos al medio. Además el mismo Estanislao Riera con su mujer venden a la Empresa Eléctrica Miraflores S.A.



un lote de terreno limitado por el norte con terrenos de Leopoldo Pesántez; mojoneros al medio, por el sur y oeste el río Saymirín; y, por el oriente terrenos de Domingo Carpio que se halla entre la carretera construida por la Empresa y el río Saymirín teniendo un ancho de noventa metros a partir del lote de Domingo Carpio. Terreno adquirido a Leonardo Pesántez, con una cabida de doscientos trece metros cuadrados, situado en el punto denominado "Dutasay" limitado por la cabecera con terrenos de la Conferencia San Vicente de Paúl; por el pie los de Gerardo Pesántez; por el un lado los de Beatriz Riera; y, por el otro lado los de Juan Aucapiña mojoneros en todos los linderos al medio. Terreno adquirido a Mercedes Vélez, con una cabida de ciento setenta y un metros cuadrados, situado en el punto denominado "Mururumi y Dutasay" limitado por la cabecera con terrenos de Pablo Carpio; por el pie camino público; por el un lado tierras de Leopoldo Pesántez; y, por el otro lado las de Jesús Yuquilima, mojoneros en los linderos al medio. Terreno adquirido a Juan Aucapiña con su mujer Elisa Pesántez, con una cabida de trescientos cincuenta metros cuadrados, situado en el punto denominado "Dutasay" limitado por la cabecera con terrenos de Rodolfo Pesántez; por el pie los de Gerardo Pesántez; por el un lado tierras de Leonardo Pesántez; y, por el otro lado las de herederos de Teresa Riera, mojoneros en todos los linderos al medio. Terreno adquirido a Manuel María Quinde con su mujer María Juliana Guiracocha, con una cabida de cuatrocientos cincuenta y dos metros cuadrados, situado en el punto denominado "Mururumi" limitado por la cabecera con una carretera pública; por el pie camino público; por el un lado Francisco Aucapiña; y, por el otro lado propiedades de Leopoldo Pesántez, mojoneros en todos los linderos al medio. Terrenos éstos, situados en el sector comprendido entre el río

Saymirín y la colina de Dutasay en donde se construyó parte de la carretera y los tanques de presión de la central Hidroeléctrica de Saymirín, en la parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, Provincia de Cotacachi, cuyo traslado se exhibió.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COPIA de la original que se exhibió y devolvió.

13 SET 2017

*(Firma)*

**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARIA 42

consta en escritura pública otorgada el veinte y tres de octubre de mil novecientos cincuenta y dos, otorgada ante el señor Notario Público Primero del Cantón Cuenca Dn. Juan de Dios Corral Moscoso e inscrita en el Registro de la Propiedad el tres de diciembre de mil novecientos cincuenta y dos con el número setecientos uno. "

**TERRENOS** adquiridos por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los señores : Benjamin Zhagui y su mujer María Manuela Cuenca Agudo, terreno comprendido en los siguientes linderos y cabida; por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de la carretera que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín; por el pie el río Machángara; por el costado izquierdo terrenos de María Cuenca; y, por el costado derecho terrenos de la ahora Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., terreno con una superficie de mil ocho cientos diez metros cuadrados, setenta y cinco centímetros cuadrados. Otro terreno adquirido por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los mismos vendedores con los siguientes linderos y cabida : por la cabecera el borde superior de la parte superior de la carretera ya mencionada; por el pie el río Machángara; por el costado izquierdo terrenos de la misma Empresa; y, por el costado derecho terrenos de Pio Eustacio Riera, mojones al medio en los linderos, con una cabida de novecientos noventa y siete metros cuadrados, ochocientos setenta y cinco centímetros cuadrados. Terreno de la cabida de seis cientos siete metros cuadrados, cuarenta centímetros cuadrados, limitado por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de carretera ya mencionada; por el pie el río Machángara; al costado izquierdo terrenos de Pio Eustacio Riera; y , al costado derecho los de Roberto Quito Cruz Gahuancela, Abelardo Cuzco y Julian Agudo, mojones al medio. Terreno adquirido a Pio Eustacio Riera y su mujer Filomena Guamán Arias, con una cabida de setecientos noventa y dos metros cuadrados, noventa centímetros cuadrados, limitado por la cabecera el borde superior de la



parte superior del ramal de la carretera que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín; por el pie el río Machángara; por el costado izquierdo y derecho terrenos de Benjamin Zhagui, mojones al medio. Terreno adquirido a Cruz Gaguancela y su mujer Delfina Cusco, con una cabida de ochocientos diez y siete metros cuadrados, cincuenta centímetros cuadrados, limitado por la cabecera terrenos de Roberto Quito; por el pie los de Abelardo Cusco; por el costado izquierdo los de Benjamin Zhagui; y, por el derecho los de Andres Gaguancela. Terreno adquirido a Abelardo Cusco, con una superficie de setecientos diez y seis metros cuadrados, cuarenta y cinco centímetros cuadrados situado en el punto denominado "Sigsal - Achupillas" de la parroquia de Chiquintad, linderado por la cabecera con terrenos de Cruz Gaguancela; por el pie los de Julian Agudo; por el lado izquierdo los de Benjamin Zhagui y por el derecho los de Andrés Gaguancela. Terreno adquirido a Rosendo Gaguancela Quito y su mujer, con una cabida de novecientos sesenta y seis metros cuadrados, veinte y cinco centímetros cuadrados, linderado: por la cabecera borde superior de la parte superior de la carretera del ramal que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín; por el pie terrenos de Andrés Gaguancela; por el lado izquierdo los de Roberto Quito; y, por el lado derecho los de los herederos de Manuel Jesús Quito. Terreno adquirido a Julián Agudo y su mujer María Cayetana Yuquillima, de la cabida de tres mil ochocientos ochenta y un metros cuadrados, veinte y cinco centímetros cuadrados, limitado: por la cabecera terrenos de Abelardo Cusco; por el pie el río Machángara, por el lado izquierdo terreno de Benjamin Zhagui; y por el derecho los de Andrés Gaguancela, mojones al medio. Terreno adquirido a Beatriz Quito, Manuel Jesús Agudo Chaca y su mujer Amalia Quito, José Leonor Quito, Julio César Quito, de la cabida de tres mil ocho cientos noventa y cuatro metros cuadrados, ochenta y siete centímetros cuadrados, limitado por arriba el borde superior de la parte superior del ramal de la carretera



RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*Ma. Lorena Bermúdez Pozo*

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín; por el pie terrenos de Manuel Agudo; por el lado izquierdo los de Andrés Gaguancela; por el lado derecho los de María Tránsito Guamán, mojones al medio. Terreno adquirido a Juan Manuel Agudo Quito, de la cabida de dos mil doscientos noventa y ocho metros cuadrados, veinte y cinco centímetros cuadrados, limitado por la cabecera terrenos de los herederos de Manuel Jesús Quito; por el pie el río Machángara; por el lado izquierdo terrenos de Andrés Gaguancela; y, por el derecho los de María Tránsito Guamán, mojones al medio. Terreno adquirido a Angel María Cusco Coronel y su mujer María Tránsito Guamán, de la cabida de cinco mil ciento cuarenta y seis metros cuadrados cincuenta y siete centímetros cuadrados limitado: por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de a carretera que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín; por el pie el río Machángara; por el lado izquierdo terrenos de los herederos de Manuel Jesús Quito y los de Juan Manuel Agudo; y, por el derecho los de Luis Guamán, mojones al medio. Terreno adquirido a Luis Antonio Guamán y su mujer Rosario Aucapiña, de la cabida de dos mil novecientos sesenta y un metros cuadrados, veinte centímetros cuadrados limitado por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de la carretera que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín que linda con los terrenos de los herederos de Angel María Riera y la prolongación de tal borde hasta el lindero señalado en el costado derecho con mojones; por el pie el río Machángara; por el lado izquierdo terrenos de María Tránsito Guamán; y, al derecho los del mismo tradente, mojones al medio. Terreno adquirido a Jesús María Alvarado y su mujer María Jesús Cuenca, sin cabida determinada, limitado por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de la carretera que se dirige al sitio en donde se construyó la casa de máquinas de la central de Saymirín, por el pie el río Machángara; por el costado izquierdo terrenos de



Salvador Agudo, Humberto Cuenca y Juan Yuquilima; y, por el derecho los de Benjamin Zhagui, mojones al medio. Terrenos éstos, situados en el sector denominado "Campana Guico" y "Sigsal - Achupillas, pertenecientes a la parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, Provincia del Azuay, cuya tradición consta en escritura pública otorgada el veinte y cuatro de septiembre de mil novecientos cincuenta y tres, otorgada ante el señor Notario Público Primero del Cantón Cuenca Dn. Juan de Dios Corral Moscoso e inscrita en el Registro de la Propiedad el veinte y ocho de octubre de mil novecientos cincuenta y tres con el número setecientos ocho. - TERRENO situado en el sector denominado "Campana Guico", perteneciente a la parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, Provincia del Azuay, adquirido por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. al señor José Andrés Gaguancela Agudo mediante escritura pública, otorgada el treinta de septiembre de mil novecientos cincuenta y tres ante el señor Notario Público Primero del Cantón Cuenca Dn. Juan de Dios Corral Moscoso e inscrita en el Registro de la Propiedad el primero de noviembre de mil novecientos cincuenta y tres con el número setecientos dieciseis, comprendido en los siguientes linderos y cabida: diez mil metros cuadrados, seiscientos ochenta y ocho centímetros cuadrados y treinta y siete milímetros cuadrados, limitado por la cabecera con terrenos de la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. en parte y en otra con el tramo superior del ramal de carretera construida por dicha Empresa hacia el sitio en que se levanta la casa de máquinas de la Compañía, por el pie el río Machángara, por el costado izquierdo terrenos de propiedad de la misma Empresa; y por el costado derecho terrenos de los herederos de Manuel Jesús Quito en una parte y en otra terrenos de la misma Empresa. - TERRENO cuyos derechos y acciones universales transfirieron los

señores Juan Luis Quito Niola, Angel María Lema con su mujer María Iván

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*40 atestiguo*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

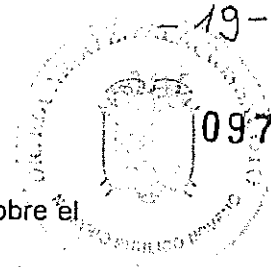


Quito Niola, María Nicolasa Niola y José Salvador Guamán Zumba a la en ese entonces Empresa Eléctrica Miraflores S.A. mediante escritura pública, otorgada el diez y ocho de noviembre de mil novecientos cincuenta y tres ante el Notario Dn. Juan de Dios Corral Moscoso e inscrita en el Registro de la Propiedad el diecinueve de diciembre de mil novecientos cincuenta y tres con el número tres mil noventa y cuatro, ubicado en el sector denominado "Cusni - Guayco", de la Parroquia Checa, del Cantón Cuenca, de la Provincia del Azuay, comprendido en los siguientes linderos y cabida: por la cabecera con un camino que conduce a Saucay; por el pie el río Machángara; por un lado o norte terrenos de los herederos de Santos Robles; y, por el otro o sur los de Manuel Angel Quito. - TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. al señor José Roberto Quito mediante escritura pública otorgada el veinte y dos de enero de mil novecientos cincuenta y cuatro ante el señor Notario Tercero del Cantón Cuenca Dn. Alfonso Uriguen Jauregui e inscrita en el Registro de la Propiedad el once de marzo de mil novecientos cincuenta y cuatro con el número cuatrocientos ochenta y ocho, ubicado en el sector denominado Siglal, de la Parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, de la Provincia del Azuay, comprendido en los siguientes linderos: por la cabecera el borde superior de la parte superior del ramal de carretera construida por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. hacia el punto en donde se construyó la casa de Máquinas de la central Saymirín; por el pie y costados izquierdo y derecho con terrenos de la citada Empresa. La superficie es indeterminada. - TERRENOS adquiridos por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los señores: José Adolfo Ortiz y su mujer Ana Guamán: una franja de quince metros de ancho por noventa y seis metros, cincuenta centímetros de longitud, medidos desde el tanque de presión hacia abajo. El ancho se mide a razón de siete metros cincuenta centímetros al



10

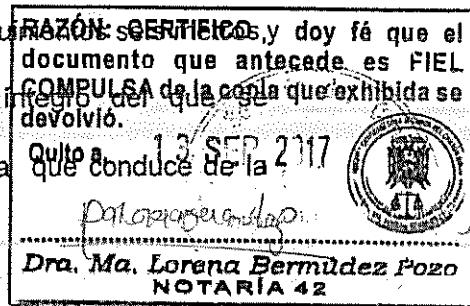
19



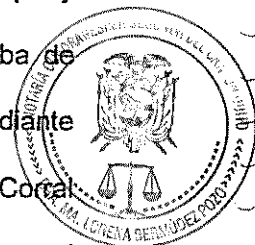
lado y lado de la tubería de presión, de manera que ésta quedará colocada sobre el centro de la franja que se compra, la misma que tiene una extensión o cabida de un mil cuatrocientos cuarenta y siete metros, cincuenta centímetros cuadrados, hallándose su predio íntegro del que se desmembró la franja, limitado por la cabecera con la carretera de la entonces Empresa Eléctrica Miraflores S.A. que se dirige al bocacaz de la misma Empresa; por el pie el antiguo camino de herradura que va desde la cabecera parroquial de Chiquintad hacia los sitios de Saucay; por un costado terrenos de Gerardo Pesántez y Rodolfo Pesántez; y, por el otro costado terrenos del hato de Achupilla. Terreno adquirido a Manuel Jesús Zhagui y su mujer María Mercedes Cuenca, una franja de terreno de siete metros cincuenta centímetros de ancho, por sesenta y siete metros, cincuenta centímetros de largo medidos desde el antiguo camino de herredura que va desde la cabecera parroquial de Chiquintad a Saucay hacia abajo, con una extensión total de quinientos seis metros, veinte y cinco centímetros cuadrados, debiendo medirse el ancho desde el eje de la tubería de presión en dirección sur, limitando el predio de los vendedores del que desmembraron la franja : por la cabecera con un camino de herradura que va de la cabecera parroquial de Chiquintad a los sitios de Saucay; por el pie terrenos de la en ese entonces Empresa Eléctrica Miraflores S.A.; por un costado los de Manuel Jesús Pacheco; y, por el otro terrenos de Julio Zhagui.

Terreno adquirido a Manuel Jesús Pacheco y su mujer María Dolores Zhagui, una franja de terreno de siete metros, cincuenta centímetros de ancho, por sesenta y siete metros, cincuenta centímetros de largo, medidos desde el antiguo camino de herradura que va de la cabecera parroquial de Chiquintad a los sitios de Saucay hacia abajo, debiendo medirse el ancho desde el eje de la tubería de presión en

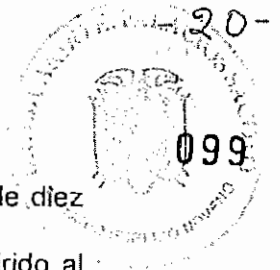
dirección Norte, teniendo la extensión total de la franja el de quinientos seis metros, veinte y cinco centímetros cuadrados y limitado el terreno íntegro del que se desmembró la franja: por la cabecera al camino de herradura que conduce de la



cabecera parroquial de Chiquitad a los sitios de Saucay; por el pie terrenos de la Empresa Eléctrica Miraflores S.A.; por el un costado los de Jesús Zhagui; y, por el otro costado, las de Benjamin Zhagui. Terrenos éstos adquiridos mediante escritura pública, otorgada el veinte y seis de marzo de mil novecientos cincuenta y seis ante el señor Notario Primero del Cantón Cuenca Dn. Juan de Dios Corral Moscoso e inscrita en el Registro de la Propiedad el nueve de mayo de mil novecientos cincuenta y seis con el número tres cientos treinta y uno, ubicados en el sector denominado Lirio Dutasay, de la Parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, de la Provincia del Azuay. - TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Miraflores S.A. a los cónyuges señor Jesús María Alvarado Gaguancela y María Jesús Cuenca Puma mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público Primero del Cantón Dn. Juan de Dios Corral Moscoso el cinco de noviembre de mil novecientos cincuenta y seis, inscrito con el número siete mil tres cientos sesenta y tres el dos de septiembre de mil novecientos noventa y siete, ubicado en el sector "Achupillas", de la parroquia Chiquintad, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay, con una cabida de medio solar más o menos limitado por la cabecera terrenos de los herederos de Antonio Gaguancela, mojones al medio, por el pie camino público que conduce de Chiquintad a Saucay; por el un costado terrenos de Jesús Guillermo Alvarado, mojones al medio y por el otro costado los de los herederos de Antonio Muñoz, mojones al medio. - TERRENOS adquiridos por la Empresa Eléctrica Cuenca C.A. a los señores Leonardo Pesántez Carpio y Gerardo Pesántez Carpio situados en el sector denominado "Tranca pamba de Dutasay", parroquia Chiquintad, del Cantón Cuenca, Provincia del Azuay, mediante escritura pública otorgada ante el señor Notario de Cuenca Dn. Juan de Dios Corral Moscoso el catorce de mayo de mil novecientos sesenta y cuatro e inscrita en el



20



Registro de la Propiedad con el número siete mil seis cientos veinte y dos de diez de septiembre de mil novecientos noventa y siete. El primer terreno adquirido al señor Leonardo Pesántez Carpio tiene una cabida de dos mil ciento ochenta metros cuadrados y limita por el occidente la carretera de propiedad de la Empresa adquirente; por el oriente terrenos de Fernando Arias; por el norte terrenos de Gerardo Pesántez; y, por el sur los de Manuel Nicanor Pesántez. El segundo de los lotes adquirido al señor Gerardo Pesántez Carpio tiene una cabida de dos mil tres cientos treinta y siete metros cuadrados y limita por el occidente la carretera de propiedad de la Empresa adquirente; por el oriente terrenos de Fernando Arias; por el norte terrenos de Juan Aucapiña; y, por el sur los de Leonardo Pesántez Carpio. - TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. a

los cónyuges señor José María Sibri y María Jesús Jara mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público Séptimo del Cantón Dr. Emiliano Feicán Garzón el cinco de julio de mil novecientos ochenta y tres e inscrita en el registro de la Propiedad con el número dos mil cuatro cientos ochenta y tres del primero de agosto de mil novecientos ochenta y tres, ubicado en el sector "Chacayacu" de la parroquia Chiquintad, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay, con una cabida de doscientos veinte metros cuadrados, mismo que lindera en su totalidad con terrenos del señor Sibri. Sobre todos los terrenos antes mencionados se hallan contruidos la Central Hidroeléctrica de Saymirín, la tubería de presión, el tanque de presión de Dutasay, las Subestaciones Números diez y once, la bocatoma de parte del canal que permite la conducción de aguas a Dutasay. El valor de transferencia es de tres mil quinientos once millones cuatrocientos ochenta y siete mil quinientos sesenta y cuatro sucres con noventa centavos. DOS.- TERRENOS



CENTRAL HIDROELECTRICA SAUCAY; TUBERIA DE PRESION Y TANQUE DE PRESION

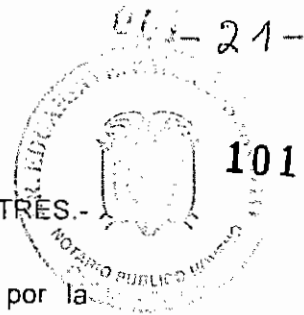
TUÑI. - TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Cuenca C.A. a los cónyuges

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió. Quito a, 19 de Septiembre de 1997

*Dr. Ma. Lorena Bermúdez Pozo*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA

Dr. Tomás Toral Pozo y Leonor Vintimilla de Toral, Leonardo Toral Pozo y Beatriz Eljuri de Toral, señora Alicia Toral Pozo y Carmela Toral de Ramos y los conyuges Tomás Toral Malo y Mercedes Pozo de Toral; mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público Segundo del Cantón Dr. Rubén Vintimilla Bravo el veinte de febrero de mil novecientos setenta y tres e inscrita en el Registro de la Propiedad con el número cuatro cientos sesenta de doce de marzo de mil novecientos setenta y tres, ubicado en el sector Saucay, de la parroquia Checa, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay con una cabida de setenta y dos mil setecientos metros cuadrados, linderado por la cabecera (occidente) terrenos de José Luis Puma Bermeo, camino vecinal al medio; por el pie (oriente) el cauce del río Machangara; por el norte más terrenos de los vendedores, cerca de alambre al medio; y, por el sur el cauce del río Chulco. - TERRENOS adquiridos por la Empresa Eléctrica Cuenca C.A. a los cónyuges Victor Miguel Robles y Amada Iñamagua mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público Segundo del Cantón Dr. Rubén Vintimilla Bravo, el quince de marzo de mil novecientos setenta y tres e inscrita en el registro de la propiedad con el número ocho cientos cincuenta del ocho de mayo de mil novecientos setenta y tres, ubicado en el sector Saucay, de la parroquia Checa, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay con el siguiente detalle : el uno situado al norte que tiene forma de media luna y está comprendido entre el lecho actual y el lecho antiguo del río Machángara teniendo una extensión de un mil cuatro cientos metros cuadrados; y el otro situado al sur del anterior esta rodeado por el antiguo lecho del mismo río y por el nuevo teniendo una superficie de seis cientos cincuenta metros cuadrados. Terreno que se integra al anterior. Sobre los terrenos antes mencionados se hallan construidos la Central Hidroeléctrica de Saucay, la tubería y su tanque de presión, la Subestación número veinte y el Tanque de presión de Tuñi. El valor de transferencia es de novecientos veinte y un





millones seiscientos dieciocho mil treinta y cinco sucres con diez centavos TRES.-

TERRENOS DE EL LABRADO Y OTRO. - TERRENOS adquiridos por la

Empresa Eléctrica Miraflores S.A.: a Cristina Guachichulca Arce y Juan Teófilo Espinoza Guachichulca, en el sector denominado "Cachiguayco y Quinoa Chuglla en el punto denominado Labrado", con una cabida de tres hectáreas setenta y cinco áreas, limitado por la cabecera más terrenos que se reservan los vendedores, mojones al medio; por el pie el río Chulco; por el costado izquierdo más terrenos de los vendedores, mojones al medio; y, por el costado derecho la quebrada Chorrera. Terreno adquirido a Manuel María Sinchi y su mujer María Tomasa Gualpa Jara, Andrés Jimbo y Pastora Campoverde, Felipe Santiago Gualpa Quito, Manuel Julio Naula y María Santos Gualpa, en el sector denominado "Labrado", con una cabida de siete hectáreas, veinte áreas, limitado por la cabecera más terrenos de los vendedores, mojones al medio; por el pie el río Chulco; por el costado derecho el río Cachiguayco y por el costado izquierdo la quebrada Chorrera. Terreno adquirido a Salvador Jimbo Naula y María Manuela Jimbo Naula, Andrés Jimbo Jara, Baltazar Sanisaca y su mujer María Santos Jimbo, José Daniel Guamán y su mujer María Natividad Jimbo Jara, en el sector denominado "Labrado", con una cabida de veinte y cinco hectáreas setenta y dos áreas, limitado por la cabecera y el costado derecho con mas terrenos de los vendedores, mojones al medio; por el pie el río Chulco; y, por el costado izquierdo el río Cachiguayco. Estos terrenos integraron la superficie total en la que ahora se encuentra el reservorio de la presa del Labrado ubicado en la parroquia Chiquintad, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay. Adicionalmente los vendedores transfieren en el mismo sitio la propiedad de una franja de seguridad que lindera por la cabecera en veinte y cinco metros de

latitud por toda la longitud representada en el plano que se protocolizó con la respectiva escritura que fue otorgada ante el señor Notario Público del Cantón Dr.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*IPanor...*

**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARIA 42



Juan de Dios Corral Moscoso el once de octubre de mil novecientos sesenta y dos e inscrita en el Registro de la Propiedad con el número quinientos cincuenta del diecinueve de enero de mil novecientos noventa y nueve. - TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Cuenca C.A. a los señores Guadalupe Averos Merchán, Desiderio Regalado Averos, Hermelinda y Guillermina Regalado Averos, mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público del Cantón Dn. Juan de Dios Corral Moscoso el veinte y cinco de octubre de mil novecientos sesenta y cinco e inscrita en el registro de la propiedad con el número siete mil seis cientos veinte y tres el diez de septiembre de mil novecientos noventa y siete, ubicado en el sector "Hato Saucay", de la parroquia Checa, del cantón Cuenca, Provincia del Azuay con la siguiente linderación: por la cabecera la laguna denominada "Chanlud pungo" y la cordillera Rondador; por el pie el río Chulco; por un costado la quebrada de "Chanlud pungo" y por el otro costado la quebrada de Zarcillos. Terrenos que se los transfiere a un valor de tres mil ciento cincuenta y cuatro millones cincuenta mil sucres. CUATRO.- TERRENO CHANLUD. - TERRENO adjudicado por el IERAC a la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. de una superficie de 89 hectáreas en la zona denominada Chanlud, de la parroquia Checa, cantón Cuenca, provincia del Azuay cuyos linderos son los siguientes: por el norte Terrenos baldíos en mil seiscientos noventa metros cota seis mil seis cientos noventa y dos con sesenta y tres; por el sur con terrenos baldíos en un mil ochenta metros cota seis mil seis cientos noventa y dos metros con sesenta y tres; por el este con terrenos baldíos en cuatro cientos diecisiete metros cota seis mil seis cientos noventa y dos con sesenta y tres más 70 metros del muro de contención; y, por el Oeste terrenos baldíos en mil ocho cientos cuarenta y dos metros. Dicha adjudicación fue protocolizada en la notaría segunda del Cantón Cuenca el 2 de agosto de mil



novecientos ochenta y tres e inscrita en el Registro de la Propiedad el once de agosto de mil novecientos ochenta y tres con el número dos mil quinientos noventa y tres. Terreno que se lo transfiere a un valor de mil trescientos treinta y cinco millones de sucres. CINCO.- TERRENO CENTRAL DE EL DESCANSO. "

TERRENO adquirido por la Empresa Eléctrica Cuenca C.A. a los señores Roberto Merchán Calderón, Rosa Calderón Vda. de Merchán y Eulalia Merchán Calderón, mediante escritura otorgada ante el señor Notario Público Segundo del Cantón Cuenca Dr. Rubén Vintimilla Bravo el catorce de agosto de mil novecientos setenta y nueve e inscrita en el registro de la propiedad del Cantón Azogues, provincia del Cañar con el número cuatro cientos setenta y cuatro el diecisiete de agosto de mil novecientos setenta y nueve, ubicado en el sector denominado "El Descanso" de la Parroquia Javier Loyola, del Cantón Azogues, Provincia del Cañar, con la siguiente linderación: por el norte el río Burgay, por el Sur, con más terrenos de la señora Rosa Calderón Vda. de Merchán y de la Empresa de Ferrocarriles del Estado, al Este por el río Cuenca y por el Oeste la Panamericana Norte y terrenos del Ferrocarril. El terreno originalmente tenía una cabida de ochenta mil metros cuadrados, del cual se desmembra una área de sesenta y cinco mil novecientos treinta y dos metros cuadrados que se transfiere a la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. con los linderos que constan en el plano que se protocolizará junto con la escritura de escisión. El valor de transferencia es de dos mil novecientos veinte y tres millones ciento cincuenta dos mil doscientos cincuenta y siete sucres. La Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. se reserva dos lotes: uno de doce mil novecientos treinta y dos metros cuyos linderos se señalan en el plano de la referencia y otro que

corresponde al área en donde se encuentra emplazada la subestación de transformación de la central de El Descanso. Para el acceso al predio en donde se halla emplazada

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL  
COMPULSA de la copia que exhibida se  
devolvió  
Quito a, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

la subestación y la central del Descanso se establece una servidumbre de tránsito tanto en favor de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. como de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. El ancho de la vía materia de la servidumbre es de diez metros y su trayecto consta señalado en el plano arriba referido. Todo en la forma constante en el acta de sesión de Junta General de Accionistas del quince de junio de mil novecientos noventa y nueve. La cuantía es de ciento ochenta y cinco mil ochocientos ochenta y siete millones ciento cuarenta mil sucres. **DOCUMENTOS HABILITANTES:** UNO.- Copia certificada de la convocatoria a Junta General Extraordinaria de Accionistas de fecha viernes cuatro de junio de mil novecientos noventa y nueve, publicada en diario el Tiempo de Cuenca; DOS.- Acta de la Junta General de Accionistas de fecha quince de junio de mil novecientos noventa y nueve; TRES.- Balance de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. antes de la escisión; CUATRO.- Balance de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. después de la escisión; CINCO.- Cuadros de integración del capital suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. luego de la disminución de capital y de la integración del capital suscrito de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.; SEIS.- Balance inicial de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.; SIETE.- Detalle de división del patrimonio entre la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., debido a la Escisión y de la adjudicación de activos fijos a dicha compañía. OCHO.- Plano de adjudicación de terrenos para las dos compañías en el sector de El Descanso. NUEVE.- Nombramiento del señor Gerente General Encargado de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A..

Usted señor Notario se servirá agregar las demás cláusulas de estilo para la plena validez de este instrumento. Atentamente, firmado Dr. Miguel Cordero Palacios

Abogado. Matrícula número mil ochenta y seis.- Hasta aquí la minuta inserta.- El



compareciente hace suyas las estipulaciones constantes en la minuta inserta, la aprueba en todas sus partes y ratificándose en su contenido la deja elevada a escritura pública para que surta los fines legales consiguientes. DOCUMENTOS HABILITANTES:

SOS

EL TIEMPO



EMPRESA ELÉCTRICA  
REGIONAL CENTRO SUR C.A.  
Iluminando el futuro...

## EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. CONVOCATORIA

### A JUNTA GENERAL EXTRAORDINARIA DE ACCIONISTAS

De conformidad con lo establecido en el Artículo Vigésimo, Literal b) del Estatuto de la Compañía, convoco a Junta General Extraordinaria de Accionistas, la que tendrá lugar el día martes 15 de junio de 1999, a partir de las 10h00, en la sala de sesiones de la Empresa, ubicada en el sexto piso del edificio administrativo, situado en la Avenida Max Uhle y Pumapungo de la ciudad de Cuenca, para conocer y resolver sobre los asuntos constantes en el siguiente orden del día:

1. Reforma del objeto social de la Compañía.
2. Reforma integral del Estatuto de la Compañía.
3. Resolución sobre la Escisión de la Compañía:
  - División del patrimonio entre la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y la compañía que resulte de la escisión.
  - Aprobación del Estatuto de la empresa que resulte de la escisión.
  - Definición sobre estructura orgánico-funcional de las nuevas empresas.
4. Disminución del Capital Suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.
5. Transferencia de bienes inmuebles.

Se convoca también en forma expresa, a los Comisarios de la Empresa Ing. Com. Gustavo León y C.P.A. Alfonso Ortega.

La documentación sobre los puntos a tratarse en esta sesión, se encuentran a disposición de los Señores Accionistas en la Secretaría General de la Empresa.

Cuenca, Junio 4 de 1999

Ing. Hernán Verdugo Crespo  
GERENTE GENERAL DE LA EMPRESA  
ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el presente que antecede es FIEL COPIA de la copia que exhibió se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

ACTA No. 167SESION DE JUNTA GENERAL EXTRAORDINARIA DE ACCIONISTAS DE LA  
EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. DE JUNIO 15 DE 1999

## SUMARIO:

1.- Modificar el objeto social de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. que, desde la presente fecha corresponderá a la distribución y comercialización de energía eléctrica de conformidad con las disposiciones de las leyes de la República del Ecuador, los reglamentos del Sector Eléctrico del País y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad CONELEC. Para el cumplimiento del citado objeto, la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relacionados con su actividad principal;

2.- La Junta General de Accionistas resuelve reformar integralmente los Estatutos de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., cuyo texto es el que se anexa a la presente resolución, en el que se han considerado las observaciones realizadas por la Intendencia de Compañías del Austro.

Pág. No. 1

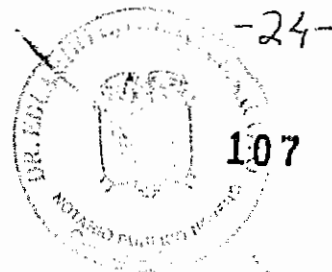
Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

Junta General





3.- La Junta General de Accionistas resuelve escindir la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en: Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., cuyo objeto social será la distribución y comercialización de energía eléctrica; y, Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., cuyo objeto social será la explotación económica de una o varias centrales de generación, colocando su producción en el mercado eléctrico mayorista para su comercialización. Para este efecto la Junta General de Accionistas ha dividido el patrimonio de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. entre ésta y la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. de acuerdo al detalle y de conformidad con los anexos que forman parte de esta resolución, que serán protocolizados luego del visto bueno de la Intendencia de Compañías del Austro.

Aprobar los estatutos de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., cuyo texto es el que se anexa a la presente resolución, en el que se han considerado las observaciones realizadas por la Intendencia de Compañías del Austro.

Delegar a la Comisión designada por el Directorio de la Compañía (Ref 940-2208 de 02-06-99) para que defina la reforma de la Estructura Organico-Funcional de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. como efecto de la escisión y la Estructura Organico-Funcional de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. que surge de este acto societario; y a la Administración la distribución del documento que antecede a las necesidades orgánico-funcionales de cada Empresa.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



Pág. No. 2

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 1 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

*[Firma]*



4.- La Junta General de Accionistas resuelve aprobar la disminución del capital suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., por efecto de la escisión, mismo que a partir de la presente fecha será de S/. 341.866'249.000.

5.- Por último, como dentro del patrimonio de la nueva Compañía se encuentran bienes inmuebles, se transfiere su propiedad de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en favor de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., de acuerdo al detalle que consta en la división patrimonial y en la escritura que deberá otorgarse, para lo cual deberá tomarse en cuenta la observación relacionada con la transferencia de inmuebles en donde se encuentran construidas las correspondientes vías de acceso.

La Administración de la Empresa tiene amplias facultades para perfeccionar y legalizar los actos societarios resueltos por la Junta General de Accionistas en esta sesión.

#### INSTALACION Y CONCURRENCIA:


En Cuenca, en la sala de sesiones de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur, Compañía Anónima, ubicada en el edificio de la de la Av. Max Uhle y Pumapungo, a las 10h50 del día martes quince de junio de 1999, se reúnen los siguientes accionistas:

Pág. No. 3

Junta General de Accionistas No. 167

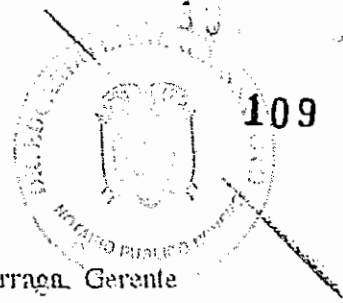
Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

  
SECRETARIA GENERAL



25



FONDO DE SOLIDARIDAD, representado por el Dr. Moisés Tacle Galárraga, Gerente General del Fondo de Solidaridad, Institución que tiene suscritas y pagadas doscientos setenta y siete millones trescientas doce mil ciento ochenta y cinco acciones de un sucre cada una;

ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE CUENCA, representada por el Arq. Fernando Cordero Cueva, Alcalde de Cuenca, y su Procurador Síndico Municipal, que tiene suscritas y pagadas cincuenta y seis millones ciento seis mil ciento cuarenta y dos acciones de un mil sures cada una;

HONORABLE CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY, representado por el Econ. Angel Andrade, Vicepresidente del H. Consejo Provincial del Azuay en ejercicio de la Prefectura, y su Procurador Síndico, Institución que tiene suscritas y pagadas ciento cincuenta y ocho millones quinientos veinte y siete mil cuatrocientas sesenta y un acciones de un mil sures cada una;

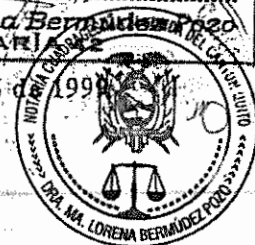
HONORABLE CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR, representado por el señor Iván Castanier Crespo, Prefecto Provincial del Cañar, y su Procurador Síndico, Institución que tiene suscritas y pagadas diecinueve millones seiscientas cincuenta y siete mil cincuenta acciones de un mil sures cada una;

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pardo  
NOTARIA



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
C. HT O SJR S.A.

*[Firma]*



CREA, representado por el Dr. Patricio Ortiz Tobar, acreditado mediante carta poder de Ref. 02117 de junio 11 de 1999, otorgada por el Lcdo. Edgar Molina Gárate, Director Ejecutivo del CREA, Institución que tiene suscritas y pagadas siete millones noventa y cuatro mil sesicentas cincuenta y un acciones de un mil sucres cada una;

ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE SANTA ISABEL, representada por su Alcalde Prof. Alejandro Rosales, conjuntamente con su Procurador Síndico, Institución que tiene suscritas y pagadas un millón doscientos catorce mil setecientos sesenta y seis acciones de un mil sucres cada una;

ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE SIGSIG, representada por su Alcalde Lcdo. Marcelino Granda Granda, conjuntamente con su Procurador Síndico, Institución que tiene suscritas y pagadas un millón trescientos ochenta y nueve mil trescientas diecinueve acciones de un mil sucres cada una;

ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE BIBLIAN, representada por el Dr. Bolívar Montero Zea, Alcalde de Biblián y su Procurador Síndico, Institución que tiene suscritas y pagadas ochocientas seis mil setecientos sesenta y siete acciones de un mil sucres cada una;

ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE MORONA, representada por el Lcdo. Wilson Saltos, acreditado mediante carta poder de referencia MCM-AL-99 de junio 14 de 1999, otorgada

Pág. No. 5

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

*Cole*



por el Lcdo. Ulbio Cárdenas, Alcalde del Cantón Morona, Institución que tiene suscritas y pagadas once mil cincuenta y dos acciones de un mil sucres cada una;

En consecuencia, está presente el 98.932% del capital suscrito y pagado de la Empresa.

Asisten también el Ing. Com. Gustavo León, CPA Alfonso Ortega, el Dr. Miguel Cordero, la Dra. Catalina García; Comisarios de la Empresa, Asesor Jurídico y Secretaria General, respectivamente. Adicionalmente se encuentran presentes los señores Dr. Edgar Coello y el Eco. René Bueno, Representantes de la Intendencia de Compañías de Cuenca.- El Ing. Hernán Verdugo Crespo, Gerente General de la Compañía, actúa como Secretario de la Junta.- Para efectos de votación esta Junta considerará lo dispuesto en el Reglamento de Juntas dictado por la Superintendencia de Compañías. A la hora y día indicados y previa aprobación de la convocatoria publicada en Diario El Tiempo de fecha junio 4 de 1999, bajo la Presidencia del Arq. Fernando Cordero Cueva, se instala en sesión la Junta General Extraordinaria de Accionistas, para conocer el siguiente Orden del Día:

1. Reforma al objeto social de la Compañía.
2. Reforma integral del Estatuto de la Compañía.
3. Resolución sobre la Escisión de la Compañía:

- División del patrimonio entre la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur compañía que resulte de la escisión.
- Aprobación del Estatuto de la empresa que resulte de la escisión.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



Pág. No. 6

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL

- Definición sobre estructura orgánico-funcional de las nuevas empresas.
- 4. Disminución del Capital Suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.
- 5. Transferencia de bienes inmuebles.

La Junta General de Accionistas de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. , en acatamiento a lo dispuesto en el artículo 35 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico resuelve :

UNO) REFORMA AL OBJETO SOCIAL DE LA COMPAÑIA.- Por Secretaría se procede a la lectura del memorando Ref. GG-0357 de junio 9 de 1999, por medio del cual se pone a consideración de la Junta General de Accionistas, la Reforma del objeto social de la Compañía.- El Dr. Edgar Coello expone que, este asunto se relaciona con la reforma al objeto social de la Compañía, el mismo que se encuentra transcrito dentro del proyecto de Estatuto de la Compañía. Manifiesta que, el objeto es "la distribución y comercialización de energía eléctrica de conformidad con las disposiciones de las Leyes de la República del Ecuador, los Reglamentos del sector eléctrico del país y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad (CONELEC). Para el cumplimiento del citado objeto, la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relacionados con su actividad principal". Anota que, este objeto fue presentado en la Intendencia de Compañías y se sujeta a todas las disposiciones legales vigentes y no tiene ningún inconveniente en que sea aprobado.- El Dr. Mois-

Pág. No. 7

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR C.A.

*Coello*  
SECRETARIA GENERAL



Tacle señala que, no tiene ninguna objeción, por lo que propone un proyecto de resolución, el mismo que es acogido por unanimidad de los señores Accionistas y consta en los siguientes términos, resolviendo la Junta General de Accionistas:

**RESOLUCION No. 167-442.-** Modificar el objeto social de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. que, desde la presente fecha corresponderá a la distribución y comercialización de energía eléctrica de conformidad con las disposiciones de las leyes de la República del Ecuador, los reglamentos del Sector Eléctrico del País y las regulaciones emitidas por el Consejo Nacional de Electricidad CONELEC. Para el cumplimiento del citado objeto, la compañía podrá realizar toda clase de actos civiles, industriales y mercantiles, así como celebrar toda clase de contratos relativos a su actividad principal.

**RAZÓN CERTIFICADA** que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
**Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo**  
NOTARÍA 42

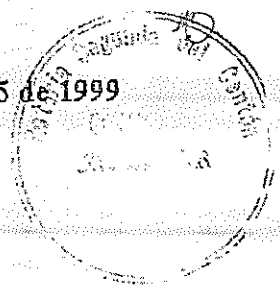
**DOS) REFORMA INTEGRAL DEL ESTATUTO DE LA COMPAÑIA.-** Por parte de la Presidencia se pone a consideración de la Junta General de Accionistas, la Reforma Integral del Estatuto de la Compañía, ante lo cual el Dr. Miguel Cordero indica que, el proyecto de Estatuto que se anexa al expediente de la Junta, recoge una versión del Estatuto que fuera tratado por el Directorio de la Empresa. Existe una recomendación del organismo para su aprobación y, adicionalmente, desde el punto de vista legal, ha merecido la aprobación de la Intendencia de Compañías con unas pequeñas observaciones.



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

68

JUNTA GENERAL



las cuales pide que sean expuestas por el Dr. Edgar Coello quien las expone, indicando que, en el Art. 8, literal b) "Nombrar y remover a pedido de los representados a los miembros principales y suplentes del Directorio; y, de entre los principales elegir al Presidente y Vicepresidente de la Compañía", sugiere que se haga constar "b) "Nombrar y remover a los miembros principales y suplentes del Directorio; y, de entre los principales elegir al Presidente y Vicepresidente de la Compañía", tomando en consideración que si hay en el futuro la posibilidad de la privatización o venta de acciones, ya no van a estar siempre personas jurídicas representadas dentro de la Compañía, lo cual llevaría en lo posterior a una futura reforma de los Estatutos porque, de todas maneras, quienes designarían a los Miembros del Directorio serían los Accionistas de la Compañía que estarían en forma personal representados ante la Junta General de Accionistas. Asunto que puesto a consideración de la Junta General de Accionistas, es acogido por unanimidad.- En el Art. 11 cuando se habla sobre la forma de tomar las decisiones dice "Las decisiones serán tomadas por mayoría de votos en relación directa al capital pagado, salvo las excepciones señaladas en la Ley", pide se cambie por "Las decisiones serán tomadas por mayoría de votos en relación directa al capital pagado concurrente, salvo las excepciones señaladas en la Ley". Asunto que puesto a consideración de la Junta General, es acogido por unanimidad.- En el Art. 13, referente a la integración del Directorio dice "El Directorio es el Consejo de Administración de la Compañía...", sugiere que se cambie por "El Directorio es el Organismo de Administración". Asunto que puesto a consideración de la Junta, es acogido por unanimidad.- El Dr. Patricio Ortiz señala que, en representación del CREA quiere proponer lo que en sesiones anteriores ya se había propuesto en torno a la



representación ante el Directorio de la Empresa, Institución que no ha sido parte del Directorio, a pesar de que con la última capitalización de la Empresa le correspondía. Añota que, se había reclamado este derecho, pero esta decisión había sido postergada y, ahora en el proyecto de Estatutos que se presenta, pide se haga constar que, en lugar de que el Directorio esté integrado por 9 Directores, sea por 11, uno adicional por el CREA y otro adicional por los Municipios de la Provincia del Azuay. Señala que, en el proyecto se ha recogido una representación por el Consejo Provincial de Morona Santiago y los Municipios de esa Provincia, siendo Accionista un solo Municipio de dicha Provincia: del Consejo Provincial del Cañar y los Municipios de esa Provincia, igualmente un solo Municipio es Accionista, pues sumado el capital del Consejo Provincial de Morona Santiago y el del Municipio de Morona, es inferior al capital que tiene el CREA. Considera que, dada la trascendencia que el CREA tiene dentro de la región, es importante que este Organismo se integre al Directorio, así como los Municipios de la Provincia del Azuay.- El Lcdo. Marcelino Granda señala que, en años anteriores se designaba un representante del Consejo Provincial del Azuay y los Municipios de esta Provincia y que en la actualidad ya no es así; por lo que, presenta su acuerdo con la propuesta del Dr. Ortiz, ya que los Municipios del Azuay no están considerados dentro del Directorio.- El Dr. Moisés Tacle manifiesta que, el hecho de que un Directorio esté integrado por once Miembros, lo único que va a ocasionar en algún momento, dado un número excesivo, es un manejo bastante difícil de Directorio. Menciona que, hay que tomar en cuenta que a nivel del Directorio las participaciones de cada uno de sus integrantes tienen igual peso y, evidentemente en la medida que hayan más representantes en un Directorio, que estarían representando

EMPRESA ELÉCTRICA RÍO AL  
CENTRO S.A.  
C.A.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

Accionistas muy pequeños de la Empresa, se les estaría otorgando un poder enorme de decisión a nivel de Directorio; pero más allá de eso, existe un aspecto de fondo, el de que esta sería el primer caso de que una Empresa Eléctrica se escinde cuyo Estatuto, tal como está planteado, rompe los esquemas que se está utilizando en las Empresas en donde el Fondo de Solidaridad tiene total mayoría de acciones, porque en el evento de que estas Empresas se vendan con cualquier porcentaje de participación, el sentido de la Ley y los Estatutos vigentes en estas Empresas es que el inversionista privado tenga control efectivo de la Administración. La Ley actual determina que se debe vender el 39% de las acciones y con eso se pretende garantizar el control efectivo del inversionista privado, situación con la que muchos no están de acuerdo y que a través de la Ley Marco se quiere elevar al 51%. Expone que, la política general en estos Estatutos es de que los Directorios tengan 7 Miembros de los cuales se dividen en 3 de la clase A y 4 de la clase B; los 4 de la clase B serían los Directores del inversionista privado, por consiguiente eso les garantizaría el control administrativo de la Empresa y no necesariamente el control a nivel de la Junta General de Accionistas. Esta situación se está llevando en las Empresas de telefonía y las Empresas Eléctricas por escindirse, situación que preocupa porque el 39% de las acciones de esta Empresa se va a vender al sector privado y, en ese momento, cómo se va a llevar el control efectivo de la Administración. Hay que tomar en cuenta y ser conscientes de que este es un asunto inevitable, porque obviamente quien quiera comprar esta Empresa, va a querer tener el control efectivo de la Administración y por tanto la mayoría de Directores en el Directorio.- El Ego. Angel Andrade indica que, este es un proceso vital de la Empresa y considera que, hay que colaborar con la dinamica que debe darse a nivel del país.



por lo que, pide que se acepte este artículo como se ha propuesto, sobre todo sabiendo que a futuro se reformará de acuerdo con la Ley.- El Dr. Patricio Ortiz señala que, no se trata de que sea cualquier el número de integrantes del Directorio, de ser equitativos y el apoyo debe ser efectivo apoyándola la participación de las Instituciones como el CREA. Añade que, no se trata de un capricho sino un derecho del CREA y de los Municipios, ya que este asunto se ha venido postergando a pesar de que está consagrado en el Estatuto vigente. Consulta cuál es el criterio para que se haya elaborado una propuesta en los términos indicados, si el Consejo Provincial de Morona Santiago y el Municipio Accionista de esa Provincia tienen en total un capital inferior al del CREA.- El Dr. Miguel Cordero expone que, la Ley no está dando reglas para la integración del Directorio en el caso de una Compañía Anónima, esta es decisión de los Accionistas que han querido revisar el Estatuto y dar el marco jurídico de funcionamiento de ese Organismo de Administración. Esta situación más bien podría ser explicada por alguno de los Miembros del Directorio, que es el Organismo que discutió y decidió sobre este proyecto de Estatuto.- El Dr. Patricio Ortiz expone que, en efecto es el Directorio el que prepara un Estatuto en el que se margina al CREA y a los Municipios pequeños, e insiste en que, de acuerdo con el propio Estatuto vigente, el CREA debió haber participado en la elaboración de este documento. Por tanto, apela a la sensibilidad democrática del Representante del señor Prefecto del Azuay y del Dr. Tacle representante del Fondo de Solidaridad, para que atiendan favorablemente esta petición.- El Edo. Wilson Salto señala que, debe respetarse que ya se ha venido discutiendo en sesiones anteriores. La representación del Consejo Provincial de Morona Santiago se debe a se trata de una Provincia que integra la parte

Pág. No. 12

Junta General de Accionistas No. 167

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
G.N.T.O. S.R. S.A.

SECRETARIA GENERAL

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pazo  
NOTARIA 42



pidió se interprete este asunto, dilató la decisión correspondiente.- El Dr. Patricio Ortiz expone que, la interpretación de este artículo es claro y debía resolver en forma favorable a la representación del CREA ante el Directorio de la Empresa; por lo que, vuelve a insistir y apelar a la sensibilidad que tuvo el Directorio cuando se subió de 7 a 9 Directores, para que hoy se decida que sean 11 los Miembros del Directorio.- Con estas intervenciones, el señor Presidente somete a votación la moción propuesta por el señor Representante del Fondo de Solidaridad en el sentido de mantener el texto del Art. 13 como se ha propuesto. Por Secretaría se procede a tomar votación, obteniéndose los siguientes resultados: Municipio de Sigüig, se manifiesta a favor de la reforma del Art.13, en contra de la moción; Municipio de Morona, se manifiesta a favor de la reforma del Art.13, en contra de la moción; Consejo Provincial del Cañar, se manifiesta a favor de la moción, en contra de la modificación del Art. 13; Fondo de Solidaridad, se manifiesta a favor de la moción en contra de la modificación del Art. 13; Consejo Provincial del Azuay, se manifiesta a favor de la moción, en contra de la modificación del Art. 13; CREA, se manifiesta en contra de la moción, a favor de la reforma del Art. 13; Municipio de Biblián, se manifiesta a favor de la moción, en contra de la modificación del Art. 13; Municipio de Santa Isabel, se manifiesta en contra de la moción, a favor de la reforma del Art. 13; Municipio de Cuenca, se manifiesta a favor de la moción, en contra de la modificación del Art. 13 del Estatuto.- Con este resultado, la Junta General de Accionistas resuelve por mayoría de votos mantener el texto del Art. 13 del Estatuto, tal como se ha propuesto. El Dr. Edgar Coello continúa exponiendo que, en el Art. 15 relacionado con el quórum necesario para tomar resoluciones dentro del Directorio, que se cambie la frase

Pág. No. 14

Junta General de Accionistas No. 16

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que está en los pies COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017.

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

resoluciones se tomaran por mayoría simple de votos..." por la frase "Las resoluciones se tomarán por mayoría absoluta de votos...", a fin de que la mayoría tenga respaldo. Asunto que es acogido por la Junta General de Accionistas.- En el Art. 33 pide que se suprima la numeración del artículo; ya que se trata de una disposición transitoria, lo cual es acogido por la Junta General de Accionistas.- El Dr. Moisés Tacle presenta un proyecto de resolución, el mismo que es acogido en los mismos términos por la Junta General de Accionistas que resuelve:

RESOLUCION No. 167-443.- La Junta General de Accionistas resuelve reformar integralmente los Estatutos de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., cuyo texto es el que se anexa a la presente resolución, en el que se han considerado las observaciones realizadas por la Intendencia de Compañías del Austro.

Presentan su voto en contra de la reforma al Estatuto, los señores representantes del CREA, del Municipio de Santa Isabel y del Municipio del Sigüig.

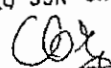
TRES) RESOLUCION SOBRE LA ESCISION DE LA COMPAÑIA.-

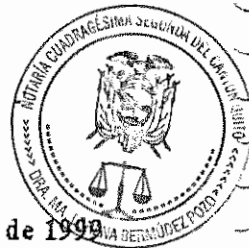
Pág. No. 15

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

  
SECRETARIA GENERAL





a) División del patrimonio entre la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y la compañía que resulte de la escisión.- El Arq. Fernando Cordero manifiesta que, había una alternativa proyectándose al futuro, pero manteniéndose en el presente, esto asumiendo que el Fondo de Solidaridad iba a modificar su capital accionario cuando se entregue en calidad de aportes para capitalización lo que es el Sistema Eléctrico Morona Santiago, situación que no ha ocurrido hasta esta fecha y por esto el Directorio mayoritariamente no consideró. Menciona que, lo que se tiene como propuesta es la integración de las dos empresas de acuerdo al balance cortado al 30 de abril de 1999 y se propone que el capital social se mantenga en las dos nuevas empresas, dejando abierta la posibilidad para que en el futuro en cada una de ellas pueda tomar la decisión más acertada. Con la información que se dispone, le parece lo más justo aquello de tomar el capital, hacer la evaluación de cuáles son los capitales actuales de la participación en la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y reproducir exactamente en los mismos porcentajes, las composiciones accionarias en las nuevas empresas. La división entre la una y la otra, es un asunto eminentemente técnico, en el que no pueden pesar criterios subjetivos, que los explicará el señor Gerente.- el Dr. Miguel Cordero informa que, ha sido costumbre de parte de la Administración, previo a estos actos societarios, llevar la documentación tanto legal como financiera, previamente a la Intendencia de Compañías para su revisión. Desde el punto de vista legal, esta documentación ha merecido la aprobación previa. Desde el punto de vista económico, por existir poco tiempo entre la fecha de de emisión del Balance, la resolución del Directorio que hizo algunas modificaciones y esta Junta, la Intendencia de Compañías todavía no ha chequeado todos los documentos y la Empresa debe explicar y sustentar.



Pág. No. 16

Junta General de Accionistas No. 167

EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR C.A.

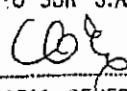
SECRETARÍA GENERAL

<b>RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que se exhibió en la COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.</b>	
<b>Quito a, 13 SEP 2017</b>	
<b>Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo</b> <b>NOTARÍA 42</b>	

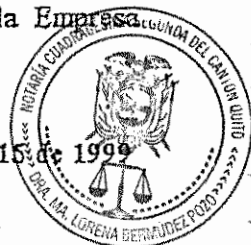
mejor manera ciertos criterios que se han utilizado para la división patrimonial, lo cual va a realizarse en los próximos días; por lo tanto, a pedido de la Administración y de acuerdo con el proyecto de resolución y en coordinación de la Intendencia de Compañías, se solicita que la resolución haga referencia a los anexos del expediente que serán previamente revisados y contarán con el visto bueno de la Intendencia, debido a que poner un valor al centavo, podría en algún momento complicar la situación de protocolización de la escritura pública correspondiente.- El Eco. Wilson Saltos consulta sobre la solicitud del Municipio de Morona, que pedía la capitalización por algunos convenios suscritos con la Empresa y de algunos terrenos que todavía no están definidos.- Dr. Miguel Cordero aclara que se mantienen iguales porcentajes de todos los Accionistas, de acuerdo con el último aumento de capital. Los valores y bienes del Sistema Eléctrico Morona Santiago no constan en el aumento ni en los documentos de la escisión, debido a que la integración legal de ese Sistema no se ha producido todavía; de todas maneras, todos los aportes serán reconocidos al Municipio en el momento en que se capitalicen en la Empresa Distribuidora los valores correspondientes a los activos del Sistema Eléctrico Morona Santiago.- El Dr. Moisés Tacle presenta un proyecto de resolución cuyo texto dice "La Junta General de Accionistas resuelve escindir la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. cuyo objeto social será la comercialización y distribución de energía eléctrica y Compañía Electrogeneradora del Austro ELECAUSTRO S.A. cuyo objeto social será la explotación económica de una o varias centrales de generación, colocando su producción en el mercado eléctrico mayorista para su comercialización. Para este efecto la Junta General de Accionistas ha dividido el patrimonio de la Empresa

Pág. No. 17

Junta General de Accionistas No. 167

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.
  
SECRETARIA GENERAL

Junio 15 de 1999





Eléctrica Regional Centro Sur C.A. entre ésta y la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. de acuerdo al detalle y de conformidad con los anexos que forman parte de esta resolución, que serán protocolizados luego del visto bueno de la Intendencia de Compañías del Austro".- Este proyecto de resolución puesto a consideración de la Junta, es acogido por unanimidad.-

b) Aprobación del Estatuto de la empresa que resulte de la Escisión.- Al respecto el Dr. Moisés Tacle presenta el proyecto de resolución, cuyo texto dice: "La Junta General resuelve aprobar los Estatutos de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. cuyo texto es el que se anexa a la presente resolución, en el que se han considerado las observaciones realizadas por la Intendencia de Compañías del Austro. Presentan su voto en contra los señores representantes del CREA, Municipio de Santa Isabel y Municipio del Sigsig.-

c) Definición sobre estructura orgánico-funcional de las nuevas empresas.- El Arq. Fernando Cordero expone que, no estando este asunto aprobado de acuerdo a la carta de la Gerencia, y estando en estudio de una Comisión de Directorio, pide una explicación sobre la consideración de este tema dentro de la Junta.- El Dr. Miguel Cordero manifiesta que, la Administración considera conveniente que en el proyecto de resolución se delegue al Directorio y a la Administración tanto la definición orgánico-funcional de las dos Empresas como la adjudicación del personal necesario.- El Dr. Patricio Ortiz considera prudente que aquellos Accionistas que han quedado fuera del Directorio, puedan



Pág. No. 18

Junta General de Accionistas No. 167

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

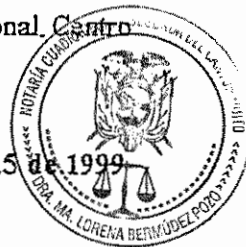
conocer en la Junta General de Accionistas cómo va a quedar definido el orgánico-funcional; de tal manera que, en lugar que sea el Directorio el que apruebe y defina cómo se va a trabajar en las nuevas empresas, opina que debería ser la Junta la que conozca y resuelva.- El Dr. Miguel Cordero indica que, el Directorio ha tratado en muchas sesiones el asunto relacionado con la definición de la estructura orgánica-funcional y prácticamente las definiciones están casi terminadas; sin embargo, hay una Comisión que nombró el Directorio para que ultime detalles con relación inclusive a nombres de las personas. Es necesario remitirse al Estatuto aprobado en esta sesión, en donde se puede apreciar que la organización estructural de las Empresas no le compete legalmente a la Junta General de Accionistas; por lo tanto, la idea es de que esa Comisión conjuntamente con la Administración defina la estructura orgánico-funcional y el personal respectivo.- El Dr. Moisés Tacle presenta un proyecto de resolución sobre el tema, el mismo que es acogido por la Junta General.- Consecuentemente se obtiene la siguiente resolución en torno a todos los literales tratados anteriormente.-

RESOLUCION No. 167-444.- La Junta General de Accionistas resuelve escindir la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en: Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., cuyo objeto social será la distribución y comercialización de energía eléctrica; y, Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., cuyo objeto social será la explotación económica de una o varias centrales de generación, colocando su producción en el mercado eléctrico mayorista para su comercialización. Para este efecto la Junta General de Accionistas ha dividido el patrimonio de la Empresa Eléctrica Regional Centro

Pág. No. 19

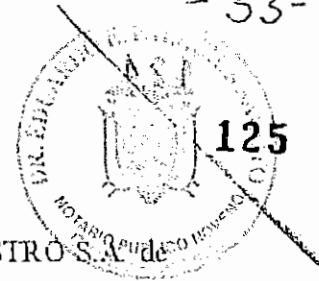
Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL



Sur C.A. entre ésta y la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. de acuerdo al detalle y de conformidad con los anexos que forman parte de esta resolución, que serán protocolizados luego del visto bueno de la Intendencia de Compañías del Austro.

Aprobar los estatutos de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., cuyo texto es el que se anexa a la presente resolución, en el que se han considerado las observaciones realizadas por la Intendencia de Compañías del Austro.

Delegar a la Comisión designada por el Directorio de la Compañía (Ref. 940-2208 de 02-06-99) para que defina la reforma de la Estructura Organico-Funcional de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. como efecto de la escisión y la Estructura Organico-Funcional de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. que surge de este acto societario; y a la Administración la distribución del personal de acuerdo a las necesidades orgánico-funcionales de cada Empresa.

CUATRO) DISMINUCION DEL CAPITAL SUSCRITO DE LA EMPRESA

ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.- En torno a este asunto el Dr. Moisés

Tacle presenta un proyecto de resolución el cual es acogido por la Junta General de Accionistas que resuelve:

RAZÓN CERTIFICADA: Yo fé que el documento que antecede es una COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



RESOLUCION No. 167-445.- La Junta General de Accionistas resuelve aprobar la disminucion del capital suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., por efecto de la escision, mismo que a partir de la presente fecha será de S/. 341.866'249.000.

CINCO) TRANSFERENCIA DE BIENES INMUEBLES.- El Dr. Miguel Cordero expone que, dentro de la división patrimonial y, sobre la base de los criterios técnicos desde el punto de vista de la parte que corresponde a generación y la que corresponde a distribución, se han dividido los terrenos que pasan a formar parte del patrimonio de las empresas, constando la transferencia de 18 terrenos que en detalle están referidos en la minuta que se tiene en cada expediente; sin embargo, es necesario que la Junta tome expresa decisión sobre aquello. Los valores están constando en la división patrimonial, y además constarán en la resolución que emane esta Junta.- El Arq. Fernando Cordero pide que, a fin de adoptar una resolución clara sobre los terrenos, se vaya nominando los terrenos y adoptando resolución sobre cada uno de ellos.- El Dr. Miguel Cordero indica que, se han dividido en varios grupos en vista de que la Empresa ha ido haciendo adquisiciones parciales y ha ido integrando terrenos en algunos sectores: a) Central Hidroeléctrica Saymirín, Tanque de Dutasay, terrenos aledaños al Carretero hasta el tanque de Dutasay, Tubería de Presión y alrededores, así como las Subestaciones que existen en el sector, estos terrenos han sido adquiridos por la Empresa Eléctrica Miraflores desde el año 1950 en adelante; b) Central Hidroeléctrica de Saucay, Tubería de presión, Tanque de Juli y aquel que está en la Subestación No. 20; c) Entrada a la Represa del Labrado y el lugar en



donde está instalada la Presa y los alrededores; d) Represa de Chanhud y sus alrededores; e) Central El Descanso y la Subestación así como una parte que se ha reservado para la bodega de postes, se tiene un plano que se ha adjudicado de los 80.000 m2., los 65.000 a la Empresa de Generación y el remanente a la Distribuidora, con una servidumbre mutua para ingreso tanto a la Central como a la Subestación.- El Eco. Wilson Saltes consulta sobre los terrenos en donde funciona el Sistema Eléctrico Morona Santiago, que corresponden al Municipio de Morona; por lo que, pide se haga conocer en qué trámite se encuentra la resolución sobre esos terrenos.- El Dr. Miguel Cordero expone que, en este acto societario no ingresan esos terrenos para la división patrimonial porque no han sido transferidos legalmente a la Empresa; sin embargo, la Compañía por medio del Directorio y la Administración, consideran conveniente que en su momento se deberá analizar y resolver sobre esta situación.- En conocimiento del detalle de los terrenos a transferir, el Dr. Moisés Tacle presenta un proyecto de resolución, el mismo que es acogido por la Junta General, resolviendo:

RESOLUCION No. 167-446.- Por último, como dentro del patrimonio de la nueva Compañía se encuentran bienes inmuebles, se transfiere su propiedad de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en favor de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., de acuerdo al detalle que consta en la división patrimonial y en la escritura que deberá otorgarse, para lo cual deberá tomarse en cuenta la observación relacionada con la transferencia de inmuebles en donde se encuentran construcciones correspondientes vías de acceso.

Pág. No. 22

Junta General de Accionistas No. 167

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

La Administración de la Empresa tiene amplias facultades para perfeccionar y legalizar los actos societarios resueltos por la Junta General de Accionistas en esta sesión.

**DOCUMENTOS HABILITANTES:**

- 1.- Estatutos reformados de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.;
- 2.- Balance de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. antes de la escisión;
- 3.- Balance de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. después de la escisión;
- 4.- Cuadros de integración del capital suscrito de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. luego de la disminución de capital y de integración del capital suscrito de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.;
- 5.- Estatutos de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.;
- 6.- Balance inicial de la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.;

Pág. No. 23

Junta General de Accionistas No. 167

Junio 15 de 1999

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.  
  
SECRETARIA GENERAL





- 7.- Detalle de división del patrimonio entre la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., debido a la escisión (ANEXOS); y,
- 8.- Escrituras Públicas de adquisición de bienes inmuebles de los predios que se transfieren a la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.

Sin tener otro asunto que tratar y siendo las 12h50 se termina la sesión, concediéndose un receso para la lectura del presente extracto, luego de transcurrido el mismo, se reinstala la sesión, firmando para constancia el señor Presidente y el señor Secretario que certifica.

Arq. Fernando Cordero Cueva  
Vicepresidente de la Empresa  
Presidente de la Sesión

Ing. Hernán Verdugo Crespo  
Gerente General-Secretario

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR C. A.

CERTIFICO: que el documento que antecede, es fiel copia de su original, contenido en 12 fojas.  
Cuepa, JULIO 5 de 1999

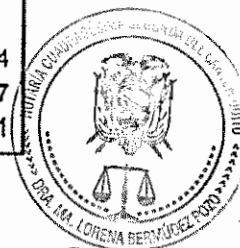
*Dra. Catalina García*  
SECRETARIA GENERAL

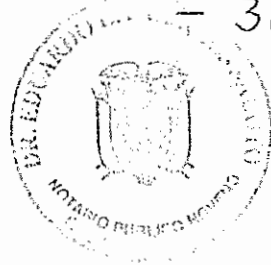


RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito e, 13 SEP 2017  
*ipara...*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

BALANCE GENERAL DE SITUACION  
 Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.  
 Cortado al 12 de JULIO de 1999

	CUENTAS	VALOR
1	ACTIVO	
	CORRIENTE	
100	DISPONIBILIDADES	
101	CAJA GENERAL	
102	BANCOS	12,567,144,385
105	FONDOS ROTATIVOS	260,717,282
106	INVERSIONES TEMPORALES DE CAJA	59,684,520,620
		72,512,382,287
110	EXIGIBLE	
111	DOCUMENTOS POR COBRAR	31,049,988
112	CUENTAS DE ABONADOS	19,026,575,494
113	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	11,168,658,909
114	- PROVIC. PARA INCOBRABLES	(2,159,652,904)
		28,066,631,487
120	INVENTARIOS	
121	BODEGAS	47,590,491,687
122	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	1,381,757,148
124	MATERIALES EN TRANSITO	10,705,586,336
		59,677,835,171
	TOTAL ACTIVO CORRIENTE	160,256,848,945
	ACTIVO FIJO	
140	ACTIVO FIJO DEPRECIABLE	
141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	1,359,755,834,565
145	BIENES E INSTALACIONES QUE NO SON DE SERVICIO	6,670,166,931
150	- DEPRECIACION ACUMULADA	(623,609,220,361)
		742,816,781,135
	ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE	
147	OBRAS EN CONSTRUCCION DE BIENES E INSTALACION	44,999,641,054
	ACTIVO FIJO NETO	787,816,422,189
160	INVERSIONES A LARGO PLAZO	
168	OTRAS INVERSIONES	9,976,373
170	ESTUDIOS Y OBRAS	
173	OBRAS POR CUENTA DE CONSUMIDORES	118,762,524
177	ESTUDIOS DE PROYECTOS	3,282,752,217
		3,401,514,741





**BALANCE GENERAL DE SITUACION**  
**Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.**  
**Cortado al 12 de JULIO de 1999**

	CUENTAS	VALOR
180	ACTIVO DIFERIDO	
182	PAGOS ANTICIPADOS	3,881,794,566
184	CUENTAS POR LIQUIDAR	10,765,419,103
189	OTROS DIFERIDOS	0
		14,647,213,669
		805,875,126,972
	TOTAL ACTIVO	966,131,975,917

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017



*Paralela...*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



**BALANCE GENERAL DE SITUACION**  
**Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.**  
**Cortado al 12 de JULIO de 1999**

	CUENTAS	VALOR
<b>2</b>	<b>PASIVO</b>	
200	PASIVO CORRIENTE	
201	DOCUMENTOS POR PAGAR	2,696,496,903
203	CUENTAS POR PAGAR	32,637,579,562
204	CUOTAS VENCIDAS POR OBLIGACIONES LARGO PLAZ	10,760,461,024
205	INTERESES VENCIDOS POR OBLIGACIONES A LARGO	5,774,692,697
	15% PARTICIPACION UTILIDADES	0
206	OBLIGACIONES PATRONALES Y DCTOS. POR CUENTA	7,566,392,038
209	OTROS PASIVOS CORRIENTES Y ACUMULADOS	1,009,150,823
		60,444,773,047
220	PASIVO A LARGO PLAZO	
223	PRESTAMOS POR PAGAR A INECEL	6,263,675,799
224	OBLIGACIONES DE PRESTAMOS AL EXTERIOR	26,423,069,698
229	OTRAS OBLIGACIONES A LARGO PLAZO	34,861,304,080
		67,548,049,577
240	PASIVO DIFERIDO	
242	ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIONES	8,011,995,890
249	OTROS CREDITOS DIFERIDOS	9,843,247,563
		17,855,243,453
	<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>145,848,066,077</b>
<b>3</b>	<b>PATRIMONIO</b>	
301	CAPITAL SUSCRITO	527,753,389,000
311	APORTACIONES PARA FUTURA CAPITALIZACION	10,378,261,226
321	RESERVA LEGAL	797,221,453
324	RESERVA POR REVALORIZACION DEL PATRIMONIO	255,812,958,177
342	UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS 1997	632,856,286
343	SUPERAVIT EJERCICIO CORRIENTE	24,909,223,698
	<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>820,283,909,840</b>
	<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>966,131,975,917</b>



EMPRESA DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION  
BALANCE DE SITUACION  
Cortado al 12 de JULIO de 1999

DISPONIBLE	
Bancos e Inversiones	29,130,693,012.00
Fondos Rotativos	245,717,282.00
<b>TOTAL DISPONIBLE</b>	<b>29,376,410,294.00</b>
EXIGIBLE	
Documentos por cobrar	31,049,988.00
Cuentas de Abonados	19,026,575,494.00
Otras Cuentas por Cobrar	10,998,720,320.00
Menos: Provisión Para Incobrables	-2,159,652,904.00
<b>TOTAL EXIGIBLE</b>	<b>27,896,692,898.00</b>
INVENTARIOS	
Bodegas	25,489,615,486.00
Materiales en Tránsito	4,669,739,111.00
<b>TOTAL INVENTARIOS</b>	<b>30,159,354,597.00</b>
Otros Activos Corrientes	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>87,432,457,789.00</b>
ACTIVO FIJO	
ACTIVO DEPRECIABLE	
Bienes e Instalaciones en Servicio	780,597,007,880.00
Bienes e Instalaciones que no son de servicio	2,893,198,343.00
Menos: Depreciación Acumulada	-370,860,332,751.00
<b>Total Activo Depreciable</b>	<b>412,629,873,472.00</b>
ACTIVO NO DEPRECIABLE	
Obras en Construcción	44,509,064,502.00
<b>TOTAL ACTIVO FIJO NETO</b>	<b>457,138,937,974.00</b>
INVERSIONES A LARGO PLAZO	
Otras Inversiones	9,976,373.00
ESTUDIOS Y OBRAS	
Obras por Cuenta de abonados	118,762,524.00
Estudios de Proyectos	1,065,363,293.00
<b>TOTAL ESTUDIOS Y OBRAS</b>	<b>1,184,125,817.00</b>
ACTIVO DIFERIDO	
Pagos Anticipados	2,233,957,106.00
Cuentas Por Liquidar	5,746,644,653.00
<b>TOTAL ACTIVO DIFERIDO</b>	<b>7,980,601,759.00</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>100,000,000,000.00</b>

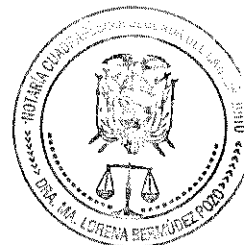
RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42

134

EMPRESA DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION BALANCE DE SITUACION Cortado al 2 de JULIO de 1999	
	EN SUCRES
<b>PASIVO</b>	
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	
Documentos por Pagar	72,552,135.00
Cuentas por Pagar	14,603,192,297.00
Intereses Vencidos por Obligaciones a L. P.	1,921,196.00
Obligaciones Patronales y Descuentos	2,344,038,130.00
Otros Pasivos Corrientes y Acumulados	1,009,150,823.00
15% Participación Utilidades	0.00
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>18,030,854,581.00</b>
<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	
Préstamos por Pagar a INECEL	119,017,675.00
Obligaciones Patronales	3,029,104,730.00
<b>TOTAL PASIVO LARGO PLAZO</b>	<b>3,148,122,405.00</b>
<b>PASIVO DIFERIDO</b>	
Anticipos Para Construcciones	8,011,995,890.00
Otros Créditos Diferidos	6,642,250,189.00
<b>TOTAL PASIVO DIFERIDO</b>	<b>14,654,246,079.00</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>35,833,223,065.00</b>
<b>PATRIMONIO</b>	
Capital Suscrito	341,866,249,000.00
Aportes para Futura Capitalización	6,552,652,151.00
Reserva Legal	503,351,646.00
Reserva por Revalorización del Patrimonio	152,863,802,439.00
Utilidades no Distribuidas	399,574,362.00
Superávit del Ejercicio Corriente	15,727,247,049.00
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>517,912,876,647.00</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>553,746,099,712.00</b>



BALANCES DE SITUACION CONDENSADO						Anexo # 1
Al ----- de ----- de 1999						
GRUPOS DE CUENTAS	DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION	%	GENERACION	%	TOTAL	%
DISPONIBLE	29,376,410,294	40.51%	43,135,971,993	59.49%	72,512,382,287	100.00%
EXIGIBLE	27,896,692,898	99.39%	169,938,589	0.61%	28,066,631,487	100.00%
INVENTARIOS	30,159,354,597	50.54%	29,518,480,574	49.46%	59,677,835,171	100.00%
OTROS ACTIVOS CORRIENTES			0		0	0.00%
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	87,432,457,789	54.56%	72,824,391,156	45.44%	160,256,848,945	100.00%
ACTIVO DEPRECIABLE	412,629,873,472	55.55%	330,186,907,663	44.45%	742,816,781,135	100.00%
ACTIVO NO DEPRECIABLE	44,509,064,502	98.91%	490,576,552	1.09%	44,999,641,054	100.00%
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	457,138,937,974	58.03%	330,677,484,215	41.97%	787,816,422,189	100.00%
ESTUDIOS Y OBRAS	1,184,125,817	34.81%	2,217,388,924	65.19%	3,401,514,741	100.00%
INVERSIONES A LARGO PLAZO	9,976,373	100.00%	0	0.00%	9,976,373	100.00%
ACTIVO DIFERIDO	7,980,601,759	54.49%	6,666,611,910	45.51%	14,647,213,669	100.00%
TOTAL ACTIVO	553,746,099,712	57.32%	412,385,876,205	42.68%	966,131,975,917	100.00%
PASIVO CORRIENTE	18,030,854,581	32.13%	38,086,625,995	67.87%	56,117,480,576	100.00%
PASIVO LARGO PLAZO	3,148,122,405	4.38%	68,727,219,643	95.62%	71,875,342,048	100.00%
PASIVO DIFERIDO	14,654,246,079	82.07%	3,200,997,374	17.93%	17,855,243,453	100.00%
TOTAL PASIVO	35,833,223,065	24.67%	110,014,843,012	75.43%	145,848,066,077	100.00%
PATRIMONIO (Anexos 2,3 y 4)	517,912,876,647	63.14%	302,371,033,193	36.86%	820,283,909,840	100.00%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	553,746,099,712	57.32%	412,385,876,205	42.68%	966,131,975,917	100.00%

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el  
 documento que antecede es FIEL  
 COMPUSA de la copia que exhibida se  
 devolvió.  
 Quito a, 13 SEP 2017  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
 NOTARIA 42



## CUADRO DE DISTRIBUCION DEL PATRIMONIO

Anexo # 2

CUENTAS	TOTAL	DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION	GENERACION
CAPITAL SUSCRITO	527,753,389,000	341,866,249,000	185,887,140,000
APORTES PARA FUTURA CAPIT,	10,378,261,226	6,552,652,151	3,825,609,075
RESERVA LEGAL	797,221,453	503,351,646	293,869,807
RESERVA DE REVALUACION	33,914,933	21,413,294	12,501,639
RESERVA POR REVAL. DEL PATRIMONIO	228,526,007,712	135,635,300,403	92,890,707,309
REEXPRESION MONETARIA	923,104	582,832	340,272
DONACIONES DE CAPITAL	27,252,112,428	17,206,505,910	10,045,606,518
RESULTADOS EJERCICIO 1998	0	0	0
UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS 1997	632,856,286	399,574,362	233,281,924
SUPERAVIT DEL EJERCICIO CORRIENTE	24,909,223,698	15,727,247,049	9,181,976,649
	820,283,909,840	517,912,876,647	302,371,033,193

Porcentajes de distribución

63.14%

36.86%



# CUADRO DE ACCIONISTAS

ACCIONISTAS	CAPITAL SUSCRITO	%	DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION	%	Anexo # 3	
					GENERACION	%
CREA	7,094,651,000	1.344%	4,595,748,000	1.344%	2,498,903,000	1.344%
FONDO DE SOLIDARIDAD	277,312,185,000	52.546%	179,636,320,000	52.546%	97,675,865,000	52.546%
MUNICIPIO DE CUENCA	56,106,142,000	10.631%	36,344,241,000	10.631%	19,761,901,000	10.631%
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	158,527,461,000	30.038%	102,690,366,000	30.038%	55,837,095,000	30.038%
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	19,657,050,000	3.725%	12,733,375,000	3.725%	6,923,675,000	3.725%
MUNICIPIO DE MORONA	11,052,000	0.002%	7,159,000	0.002%	3,893,000	0.002%
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA S.	5,633,996,000	1.068%	3,649,570,000	1.068%	1,984,426,000	1.068%
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	1,214,766,000	0.230%	786,897,000	0.230%	427,869,000	0.230%
MUNICIPIO DE BIBLIAN	806,767,000	0.153%	522,605,000	0.153%	284,162,000	0.153%
MUNICIPIO DEL SISGSIG	1,389,319,000	0.263%	899,968,000	0.263%	489,351,000	0.263%
TOTAL	527,763,389,000	100.00%	341,866,249,000	100.00%	185,887,140,000	100.00%

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el  
 documento que antecede es FIEL  
 COMPUSA de la copia que exhibida se  
 devolvió.  
 Quito a, 13 SEP 2017  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
 NOTARIA 42



## APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

Anexo # 4

ACCIONISTAS	APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION	DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION	GENERACION
CREA	499	315	184
FONDO DE SOLIDARIDAD	8,534,663,720	5,388,637,014	3,146,026,706
MUNICIPIO DE CUENCA	1,551,173,382	979,383,673	571,789,709
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	947	598	349
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	2,196,384	1,386,758	809,626
MUNICIPIO DE MORONA	488	308	180
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA S.	755	477	278
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	220,276,295	139,078,590	81,197,705
MUNICIPIO DE BIBLIAN	444	280	164
MUNICIPIO DEL SISGSIG	69,948,312	44,164,138	25,784,174
TOTAL	10,378,261,226	6,552,652,151	3,825,609,075
	100.00%	63.14%	36.86%





EMPRESA DE GENERACION BALANCE DE SITUACION Cortado al 12 de JULIO de 1999	
DISPONIBLE	
Bancos e Inversiones	43,120,971,993.00
Fondos Rotativos	15,000,000.00
TOTAL DISPONIBLE	43,135,971,993.00
EXIGIBLE	
Otras Cuentas por Cobrar	169,938,589.00
INVENTARIOS	
Bodegas	22,100,876,201.00
Combustibles y Lubricantes	1,381,757,148.00
Materiales en Transito	6,035,847,225.00
TOTAL INVENTARIOS	29,518,480,574.00
Otros Activos Corrientes	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	72,824,391,156.00
ACTIVO FIJO	
ACTIVO DEPRECIABLE	
Bienes e Instalaciones en Servicio	579,158,826,685.00
Bienes e Instalaciones que no son de servicio	3,776,968,588.00
Menos: Depreciación Acumulada	-252,748,887,610.00
Total Activo Depreciable	330,186,907,663.00
ACTIVO NO DEPRECIABLE	
Obras en Construcción	490,576,552.00
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	330,677,484,215.00
INVERSIONES A LARGO PLAZO	
Otras Inversiones	0.00
ESTUDIOS Y OBRAS	
Obras por Cuenta de abonados	0.00
Estudios de Proyectos	2,217,388,924.00
TOTAL ESTUDIOS Y OBRAS	2,217,388,924.00
ACTIVO DIFERIDO	
Pagos Anticipados	1,647,837,460.00
Cuentas por Liquidar	5,018,774,450.00
TOTAL ACTIVO DIFERIDO	6,666,611,910.00
TOTAL ACTIVO	412,385,876,205.00

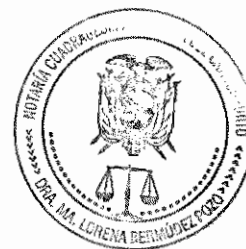
RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*Palazano*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



EMPRESA DE GENERACION	
BALANCE DE SITUACION	
Cortado al 12 de JULIO de 1999	
PASIVO	
PASIVO CORRIENTE	
Documentos Por Pagar	2,623,944,768.00
Cuentas Por Pagar	18,034,387,265.00
Cuotas Vencidas Por Oblig. a L. P.	10,760,461,024.00
Intereses Vencidos por Obligaciones a L. P.	5,772,771,501.00
Otros Pasivos Corrientes y Acumulados	0.00
Obligaciones Patronales Y Decuentos	895,061,437.00
TOTAL PASIVO CORRIENTE	38,086,625,995.00
PASIVO A LARGO PLAZO	
Préstamos por Pagar a INECCEL	6,144,658,124.00
Obligaciones de Préstamos al Exterior	26,423,069,698.00
Otras Obligaciones a Largo Plazo	34,861,304,080.00
Obligaciones Patronales	1,298,187,741.00
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	68,727,219,643.00
PASIVO DIFERIDO	
Anticipos Para Construcciones	0.00
Otros Créditos Diferidos	3,200,997,374.00
TOTAL PASIVO DIFERIDO	3,200,997,374.00
TOTAL PASIVO	110,014,843,012.00
PATRIMONIO	
Capital Suscrito	185,887,140,000.00
Aportes para Futura Capitalización	3,825,609,075.00
Reserva Legal	293,869,807.00
Reserva por Revalorización del Patrimonio	102,949,155,738.00
Utilidades no Distribuidas	233,281,924.00
Superávit del Ejercicio Corriente	9,181,976,649.00
TOTAL PATRIMONIO	302,371,033,193.00
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	412,385,876,205.00



10



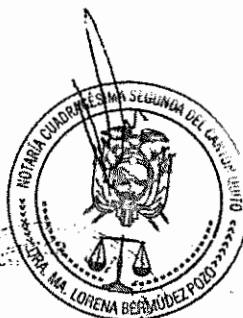
CUENTA 152 COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES		
152.01	BODEGA LOCAL MONAY	
152.01.001	DISEL - MONAY (Germán Enderica)	239,022,780
152.01.002	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	32,166,400
152.03	BODEGA EL DESCANSO	
152.03.001	DISEL - DESCANSO (Luis Sarmiento)	256,106,785
152.03.002	BUNKER - DESCANSO (Luis Sarmiento)	854,461,183
	<b>TOTAL</b>	<b>1,381,757,148</b>
CUENTA 154 MATERIALES EN TRANSITO		
154.02.011.001	DUI 0708031 CCI AD. REPUESTOS P. PURIF.f.	125,871,136
154.02.011.002	DUI 0344864 CCI Adq. REPUESTOS TURBOCARGADORES	360,751,903
154.02.012.001	FUE 0441972 CCI 65 98 043 MAQUIN. # 4 EL DESCANSO	784,385,577
154.02.055.001	FUE 315830 (Exportación Temporal P.P.P.)	30,732,515
154.02.102.001	DUI 0719451 BLOWERS	2,169,161,387
154.02.150.003	DUI 748972 ADQUI. EQUIPOS DE COMUNICACIÓN	204,700,733
154.02.696.001	DUI 232087 IMPORTACION DE TERROCUPLAS	11,646,876
154.02.697.003	DUI 0450347 CCI REPUESTOS MAQUINA # 4 EL DESCANSO	2,240,730,301
154.02.697.004	DUI 0441172 CCI 6598012 BLOQUE DEL MOTOR # 4	16,057,755
154.02.697.005	DUI 0441972 CCI 6598043 BLOQUE 4 MAQUINA	4,874,499
154.02.697.006	DUI 0159887 CCI ADQUIC. TUBOS ENTRADA Y SALIDA	86,934,493
	<b>TOTAL CUENTA 154</b>	<b>6,035,847,225</b>

CUENTA 177 ESTUDIOS DE PROYECTOS		
45031	PROYECTO TOMBAMBA CUENCA	54,139,076
48071		
006	ESTUDIOS PROYECTOS GENERACION HIDROELECTRICOS	25,554,293
54071		
003	PLAN MANTENIMIENTO COMPLEJO HIDROELECTRICO SAYMIRIN	800,000
54071		
106	ADAPTACION DE CONTROL DE VELOCIDAD PARA GENERACION	2,405,000
97011	ESTUDIO PROYECTO OCAÑA CAÑAR	2,134,490,555
	<b>TOTAL</b>	<b>2,217,388,924</b>

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

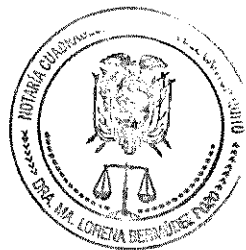
Quito a, 13 SEP 2017

*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



## RESUMEN DEL PRESUPUESTO DE 1999

PRESUPUESTO 1999	COMERCIALIZACION Y DISTRIBUCION	GENERACION	TOTAL
<b>Inversiones:</b>			
Bienes E Instalaciones en Servicio	8,631,029,475	1,886,942,775	
Obras en Construcción	52,643,283,408	18,242,000,000	
Estudios de Proyectos	2,917,572,680	2,665,000,000	
<b>Total Inversión</b>	<b>64,191,885,563</b>	<b>22,793,942,775</b>	
Gastos de Explotación	147,415,412,489	36,337,208,663	
Gastos Ajenos a la Explotación	11,946,093,292	23,289,102,900	
<b>Total Gastos</b>	<b>159,361,505,781</b>	<b>59,626,311,563</b>	
<b>Total Presupuesto de Inversión Y Gastos</b>	<b>223,553,391,344</b>	<b>82,420,254,338</b>	<b>305,973,645,682</b>
<b>Porcentajes de distribución</b>	<b>73.06%</b>	<b>26.94%</b>	<b>100.00%</b>
Disponible (menos F. Rotativos)	52,789,202,502	19,462,462,503	72,251,665,005
Ajuste de los porcentajes R. No 329-2207 31-5-99	65.00%	35.00%	
Disponible (menos F. Rotativos)	46,887,331,205	25,364,333,800	72,251,665,005
Fondos Rotativos	245,717,282.00	15,000,000.00	260,717,282
<b>TOTAL DISPONIBLE</b>	<b>47,133,048,487</b>	<b>25,379,333,800</b>	<b>72,512,382,287</b>
Ajuste de Disponible por Terreno de Monay	-1,498,000,000	1,498,000,000	
<b>TOTAL DISPONIBLE</b>	<b>45,635,048,487</b>	<b>26,877,333,800</b>	
Edificios y estructuras Monay	-2,336,824,750	2,336,824,750	
Edificios y estructuras Coyoclor-Gualaceo	-37,093,238	37,093,238	
Ajuste para cubrir las cuotas e intereses vencidos según el Flujo de Fondos de las 2 Empresas	-13,884,720,205	13,884,720,205	
<b>TOTAL DISPONIBLE</b>	<b>29,376,410,294</b>	<b>43,135,971,993</b>	<b>72,512,382,287</b>
<b>PORCENTAJE</b>	<b>40.51%</b>	<b>59.49%</b>	<b>100.00%</b>





MEMORANDO: GG - 99 # 384

Cuenca, 22 JUN 1999

PARA: Econ. Humberto Moscoso  
DIRECTOR DE FINANZAS (E)

DE: GERENTE GENERAL

ASUNTO: Ajuste a la Información Contable para la escisión y programa de trabajo para el traspaso de activos

De acuerdo al planteamiento realizado por el señor representante de la Superintendencia de Compañías, Econ. René Bueno, respecto a establecer el flujo de caja para ambas empresas que resulten de la escisión, es necesario que disponga se realice dicho trabajo considerando la siguiente política:

En razón de que las cuotas e intereses vencidos por Obligaciones a Largo Plazo de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur, asciende al valor de S/. 35.217.814.600, y que se encuentran registradas en el Pasivo a Corto Plazo, es criterio de la Administración, dividir este Pasivo entre las dos nuevas Empresas en los porcentajes del 40% para la Distribuidora y 60% para la Generadora, por cuanto los activos adquiridos mediante endeudamiento, han sido en beneficio de la EERCSCA o de las dos Empresas que resultaron de la Escisión por lo que, bajo esta consideración se procederá a una transferencia del disponible de la Distribuidora a la Generadora, en el porcentaje anotado, cuyo valor asciende a S/. 13.884.720.205.

Es necesario indicar que en la sesión de trabajo que se tuvo con el mencionado funcionario de la Superintendencia de Compañías el día lunes 21 de los corrientes, la política dispuesta por la administración fue totalmente aceptada.

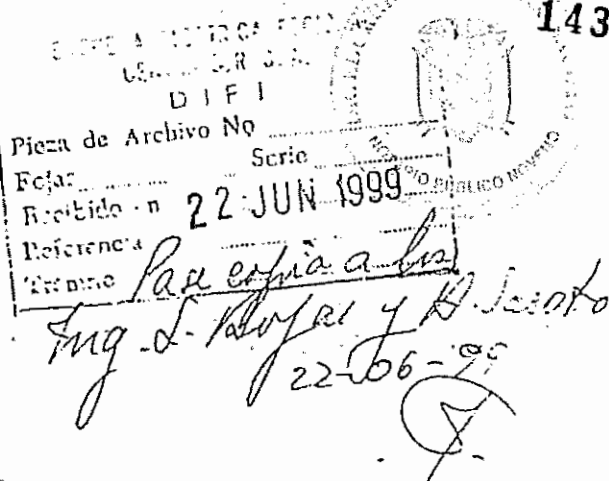
Además, con el fin de cumplir con el propósito real de la escisión, mediante el traspaso de los activos a la empresa Generadora, e igualmente según el programa de trabajo aprobado en conjunto con el Econ. René Bueno, sírvase disponer las acciones que fueren necesarias, con la finalidad de cumplir con dicho objetivo, así como coordinar la participación de los Ingenieros Hernán Carrillo y Gil Álvarez, quienes actuarán en la parte eléctrica y mecánica respectivamente.

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SET 2017

*[Firma]*

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARÍA 42



SA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.  
CUENCA - ECUADOR

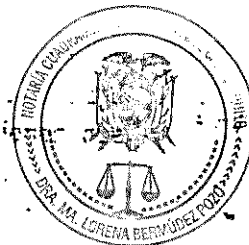
También el Ing. Hermel Orozco, quien recibe copia de esta comunicación, dispondrá de los cambios y del encargo al personal necesario para el proceso administrativo de registro y control de los bienes que van a ser entregados a la empresa Generadora.

Atentamente,

  
Ing. Hernán Verdugo C.  
GERENTE GENERAL

Copias: DIPRO, DIRI, Auxiliar, Archivo (2)

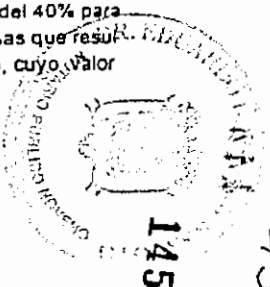
Se adjunta con el Ecor René Suñer, sirvase disponer los accionarios



FLUJO DE CAJA DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION  
MAYO - DICIEMBRE DE 1.999

RUBROS	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
<b>SALDO INICIAL DE CAJA</b>	31,750,328,282	39,314,552,275	40,680,791,327	48,122,432,914	57,556,105,561	68,549,394,508	79,939,970,151	93,379,942,140
<b>INGRESOS</b>								
Ingresos por Venta de Energía		15,381,621,000	17,322,840,000	17,600,399,000	18,445,792,000	18,762,834,000	19,984,464,000	22,865,092,000
Intereses en Pólizas		1,638,106,345	1,695,449,639	2,005,101,371	2,398,171,065	2,856,224,771	3,330,832,090	3,890,830,923
Cuentas por Cobrar (Abonados)	19,026,575,494							
Otras Cuentas por Cobrar	3,666,240,107	3,666,240,107	3,666,240,107					
Documentos por Cobrar				31,149,988				
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>54,443,143,883</b>	<b>60,000,519,727</b>	<b>83,376,121,073</b>	<b>67,758,983,273</b>	<b>78,400,068,826</b>	<b>90,166,453,279</b>	<b>103,255,286,241</b>	<b>120,135,865,063</b>
<b>EGRESOS</b>								
Compra de Energía		8,106,483,422	10,397,935,918	10,309,588,745	10,954,980,899	11,300,249,374	12,813,949,002	12,603,718,855
Cuentas por Pagar	5,373,142,860	9,131,094,400	5,472,097,897					
Mano de Obra	1,218,448,748	1,630,000,000	1,220,000,000	1,630,000,000	1,220,000,000	1,630,000,000	1,220,000,000	1,630,000,000
Materiales	420,000,000	431,634,000	443,590,262	455,877,712	468,505,525	481,483,128	494,820,210	508,526,730
Varios	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000	1,220,000,000
Presupuesto de Inversiones	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000	6,897,000,000
Crédito 459 B 3839-95					45,168,594			
Crédito 459 B 33-96							43,503,890	
<b>TOTAL EGRESOS</b>	<b>15,128,591,608</b>	<b>19,309,728,400</b>	<b>15,252,688,159</b>	<b>10,202,877,712</b>	<b>9,850,674,119</b>	<b>10,228,483,128</b>	<b>9,875,324,100</b>	<b>10,255,526,730</b>
<b>SUPERAVITO O DEFICIT</b>	<b>39,314,552,275</b>	<b>40,680,791,327</b>	<b>48,122,432,914</b>	<b>57,556,105,561</b>	<b>68,549,394,508</b>	<b>79,939,970,151</b>	<b>93,379,942,140</b>	<b>103,255,286,241</b>

En consideración que las cuotas e intereses vencidos por Obligaciones a Largo Plazo de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur, asciende al valor de \$/ 35 217 814 600, y que se encuentran registradas en el Pasivo a Corto Plazo, es criterio de la Administración, dividir este Pasivo entre las dos nuevas Empresas en los porcentajes del 40% para la distribuidora y 60% para la Generadora, por cuanto los activos adquiridos mediante endeudamiento, han sido en beneficio de la EERCSCA o de las dos Empresas que resultan de la Escisión de ésta, bajo esta consideración se procederá a una transferencia del disponible de la Distribuidora a la Generadora, en el porcentaje anotado, cuyo valor asciende a \$/ 13.884'720.205



RAZON: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito, 13 SEP 2017  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

# 1.466.5A ILC-110A Brevetto (1876) SUECIA

01724114.1

En consideración que  
que se encuentran  
la distribuidora y 60%  
laren de la Escisión  
asciende a S/. 13.88

En consideración que las cuotas e intereses vencidos por Obligaciones a Largo Plazo de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur, asciende al valor de S/ 352,000.00 y que se encuentran registradas en el Pasivo a Corto Plazo, es criterio de la Administración, dividir este Pasivo entre las dos nuevas Empresas en los porcentajes del 40% para la distribuidora y 60% para la Generadora, por cuanto los activos adquiridos mediante endeudamiento, han sido en beneficio de la EERCSCA o de las dos Empresas que resultan de la Escisión de ésta, bajo esta consideración procederá a una transferencia del disponible de la Distribuidora a la Generadora, en el porcentaje anotado, cuyo valor asciende a S/ 13,884,720.205

# EMPRESA DE GENERACION

CODIGO	CUENTA	DESCRIPCION	CANT	UNIDAD	REGION	MARCA	MO	SERIE 1	SERIE 2	ALM	PO	YOL	TOTAL REEMPLAZO
		<b>CENTRAL SAYMIRIN</b>											
SY01	101-010-010-001	TERRENO EN EL CUAL SE SIENTA LA CENTRAL	251,944.39		SAYMIRIN CENTRAL								2,509,241,861.80
SY02	101-011-010-001	EDIFICIO QUADRIENIA PARA SERVICIOS I-H DUTASAY			SAYMIRIN CENTRAL								110,545,038.75
SY02	101-011-010-001	CASETA PARA TRANSFORMADOR I-II			SAYMIRIN CENTRAL								54,953,234.00
SY02	101-011-010-001	CERCO CASETA DE TRANSFORMADOR I-II			SAYMIRIN CENTRAL								8,056,833.68
SY02	101-011-010-001	EDIFICIO PARA GRUPOS GENERADORES II-IV			SAYMIRIN CENTRAL								2,777,878,585.05
SY02	101-011-010-001	EDIFICIO PARA QUADRIENIA 2-II			SAYMIRIN CENTRAL								810,837,517.80
SY02	101-011-010-001	EDIFICIO PARA GRUPOS GENERADORES I-II			SAYMIRIN CENTRAL								3,890,500,838.00
SY02	101-011-010-001	MEJORAS EDIFICIO			SAYMIRIN CENTRAL								77,884,084.04
SY02	101-011-010-001	CERRAMIENTO ACCESOS Y MUROS DE CONTENCIÓN			SAYMIRIN CENTRAL								829,944,288.40
SY02	101-011-010-001	PAVIMENTO INTERNO I-H			SAYMIRIN CENTRAL								182,501,178.80
SY03	101-012-010-001	BOCATOMA			SAYMIRIN CENTRAL								2,454,069,381.35
SY03	101-012-010-001	CANAL PARA CONDUCCION AGUA II-IV			SAYMIRIN CENTRAL								14,432,488,939.75
SY03	101-012-010-001	CAPTACION RIO BLANCO II-IV			SAYMIRIN CENTRAL								318,358,678.85
SY03	101-012-010-001	CAPTACION RIO CORRALES			SAYMIRIN CENTRAL								243,383,815.85
SY03	101-012-010-001	CAPTACION RIO CHACAYACU			SAYMIRIN CENTRAL								589,303,353.65
SY03	101-012-010-001	COMPUERTA DE FONDO			SAYMIRIN CENTRAL								53,201,413.55
SY03	101-012-010-001	COMPUERTA PARA SECCIONAMIENTO			SAYMIRIN CENTRAL								177,113,532.80
SY03	101-012-010-001	ELEMENTOS DE FIJACION APOYOS Y ANCLAJES			SAYMIRIN CENTRAL								11,742,583,180.85
SY03	101-012-010-001	RESERVOIRIO DE ACAPILLAS			SAYMIRIN CENTRAL								4,435,318,998.45
SY03	101-012-010-001	RESERVOIRIO DE DUTASAY			SAYMIRIN CENTRAL								4,531,018,725.50
SY03	101-012-010-001	TANQUE DE PRESION			SAYMIRIN CENTRAL								1,390,830,713.00
SY03	101-012-010-001	TUBERIA DE DISTRIBUCION 2 I-H			SAYMIRIN CENTRAL								413,185,247.25
SY03	101-012-010-001	TUBERIA DE PRESION 2 I-H			SAYMIRIN CENTRAL								1,731,137,505.80
SY03	101-012-010-001	TUBERIA DE PRESION 2 II-IV			SAYMIRIN CENTRAL								2,828,079,717.70
SY03	101-012-010-001	TUNEL DE CONDUCCION II-IV			SAYMIRIN CENTRAL								8,158,455,473.30
SY04	101-014-011-001	DISYUNTOR PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								108,840,883.15
SY04	101-014-011-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								85,887,327.40
SY04	101-014-011-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNIA			SAYMIRIN CENTRAL								2,218,377,012.20
SY04	101-014-011-001	INSTALACION PARA ILUMINACION			SAYMIRIN CENTRAL								81,811,855.80
SY04	101-014-011-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS			SAYMIRIN CENTRAL								258,841,758.85
SY04	101-014-011-001	REGULADOR DE VELOCIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								413,678,517.10
SY04	101-014-011-001	REGULADOR DE VELOCIDAD PARA TURBINA			SAYMIRIN CENTRAL								813,578,517.10
SY04	101-014-011-001	TABLERO ELECTRICO PARA GENERACION			SAYMIRIN CENTRAL								78,889,728.80
SY04	101-014-011-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								25,870,128.30
SY04	101-014-011-001	TRANSFORMADORES DE TENSION			SAYMIRIN CENTRAL								8,874,010.80
SY04	101-014-011-001	TURBINA DE ACCION			SAYMIRIN CENTRAL								3,126,582,602.80
SY04	101-014-011-001	VALVULA COMPUERTA PARA ADMISION			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80
SY04	101-014-011-001	VALVULA PARA COMPUERTA			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80
SY06	101-014-012-001	DISYUNTOR PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								108,840,883.15
SY06	101-014-012-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								85,887,327.40
SY06	101-014-012-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNIA			SAYMIRIN CENTRAL								2,218,377,012.20
SY06	101-014-012-001	INSTALACION PARA ILUMINACION			SAYMIRIN CENTRAL								81,811,855.80
SY06	101-014-012-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS			SAYMIRIN CENTRAL								258,841,758.85
SY06	101-014-012-001	REGULADOR DE VELOCIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								413,678,517.10
SY06	101-014-012-001	REGULADOR DE VELOCIDAD PARA TURBINA			SAYMIRIN CENTRAL								813,578,517.10
SY06	101-014-012-001	TABLERO ELECTRICO PARA GENERACION			SAYMIRIN CENTRAL								78,889,728.80
SY06	101-014-012-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								25,870,128.30
SY06	101-014-012-001	TRANSFORMADORES DE TENSION			SAYMIRIN CENTRAL								8,874,010.80
SY06	101-014-012-001	TURBINA DE ACCION			SAYMIRIN CENTRAL								3,126,582,602.80
SY06	101-014-012-001	VALVULA COMPUERTA PARA ADMISION			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80
SY06	101-014-012-001	VALVULA PARA COMPUERTA			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80
SY06	101-014-013-001	DISYUNTOR PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								108,840,883.15
SY06	101-014-013-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE			SAYMIRIN CENTRAL								85,887,327.40
SY06	101-014-013-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNIA			SAYMIRIN CENTRAL								2,218,377,012.20
SY06	101-014-013-001	INSTALACION PARA ILUMINACION			SAYMIRIN CENTRAL								81,811,855.80
SY06	101-014-013-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS			SAYMIRIN CENTRAL								258,841,758.85
SY06	101-014-013-001	REGULADOR DE VELOCIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								413,678,517.10
SY06	101-014-013-001	REGULADOR DE VELOCIDAD PARA TURBINA			SAYMIRIN CENTRAL								813,578,517.10
SY06	101-014-013-001	TABLERO ELECTRICO PARA GENERACION			SAYMIRIN CENTRAL								78,889,728.80
SY06	101-014-013-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD			SAYMIRIN CENTRAL								25,870,128.30
SY06	101-014-013-001	TRANSFORMADORES DE TENSION			SAYMIRIN CENTRAL								8,874,010.80
SY06	101-014-013-001	TURBINA DE ACCION			SAYMIRIN CENTRAL								3,126,582,602.80
SY06	101-014-013-001	VALVULA COMPUERTA PARA ADMISION			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80
SY06	101-014-013-001	VALVULA PARA COMPUERTA			SAYMIRIN CENTRAL								422,785,845.80

RAZON CERTIFICADO y doy fe que el documento que antecede es FIEL copia de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a 10 SET 2017

Ing. Msc. Lorenzo Bermudez Pozo

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL

CENTRO A.

SECRETARIA GENERAL

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

QUEMAYACOS





ITEM	DESCRIPCION	CANTIDAD	UNIDAD	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL
5116	TRANSFORMADOR DE TENSION FRECUENCIA 60	1.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	84,262,329.12	84,262,329.12
5116	TRANSFORMADOR DE INTENSIDAD	1.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	46,567,172.70	46,567,172.70
5116	DISYUNTOR PARA CORRIENTE	1.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	112,365,331.79	112,365,331.79
5116	SECCIONADOR DE CORRIENTE	2.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	11,959,703.29	23,919,406.58
5116	SECCIONADOR DE CORRIENTE	1.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	27,203,878.89	27,203,878.89
5116	SECCIONADOR DE CORRIENTE	2.00	SUB No. 10 CENT. SAYAMIN III	10,410,431.43	20,820,862.86
5117	FABRICO DE CONTROL ENCENDIDO DE LAMPARAS	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	26,315,912.29	26,315,912.29
5117	FABRICO DE CONTROL ILUMINACION DE EMERGENCIA	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	17,218,211.82	17,218,211.82
5117	FABRICO DE TRANSFERENCIA DE ENERGIA 210 A.	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	79,314,231.20	79,314,231.20
5117	SECCIONADOR MARCA ALFA TPOE 1,000 A 10KV	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	198,131,711.40	198,131,711.40
5117	TRANSFORMADORES DE CORRIENTE 99 KV 100KV	3.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	212,311,233.25	636,933,700.75
5117	PANARAYOS DE 99 KV CLASE ERATACION TIPO VALVULA	2.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	19,453,292.40	38,906,584.80
5117	INTERRUPTOR TRIFASICO 99 KV EN BCS 2,000 A.	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	836,937,212.45	836,937,212.45
5117	TRANSFORMADOR TRIFASICO MARCA BEC TIPO TPIV	1.00	SUB No. 11 CENT. SAYAMIN III	1,401,299,133.13	1,401,299,133.13
5117	TOTAL CENTRAL SAYAMIN - SUB 10 - SUB 11				131,833,122,944.48

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL

C. J. O. A.

*Logo*

SECRETARIA GENERAL

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.  
Quito a, 13 SEP 2017  
*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.



EMPRESA DE GENERACION

CENTRAL SAUCAY									
SA01	101-010-020-001	TERRENO EN EL CUAL SE ASENTA LA CENTRAL	73,800.00	SAUCAY CENTRAL					803,119,024.12
SA02	101-011-020-001	EDIFICIO BODEGA PARA ALMACENAR JUNTO A LA CENTRAL	140.00	SAUCAY CENTRAL					122,475,024.34
SA02	101-011-020-001	EDIFICIO PARA CAMPAMENTO JUNTO A CENTRAL	840.00	SAUCAY CENTRAL					1,043,293,431.34
SA02	101-011-020-001	EDIFICIO PARA GALPONES Y BODEGAS TUMI	228.00	SAUCAY CENTRAL					241,225,132.25
SA02	101-011-020-001	EDIFICIO PARA GRUPOS GENERADORES	1,014.00	SAUCAY CENTRAL					8,210,847,842.81
SA03	101-012-020-001	CANAL DE RESTITUCION	-	SAUCAY CENTRAL					447,291,888.48
SA03	101-012-020-001	COMPUERTA DE FONDO	-	SAUCAY CENTRAL					45,164,143.25
SA03	101-012-020-001	COMPUERTA REGULACION FLUJO DE AGUA	-	SAUCAY CENTRAL					137,251,106.50
SA03	101-012-020-001	ELEMENTOS DE FIJACION	-	SAUCAY CENTRAL					10,193,844,049.66
SA03	101-012-020-001	RAPIDA PARA EVACUAR EXCEDENTE DE AGUA	-	SAUCAY CENTRAL					2,544,912,828.70
SA03	101-012-020-001	REJILLA PARA RETENCION DE CUERPOS FLOTANTE	-	SAUCAY CENTRAL					12,073,683.01
SA03	101-012-020-001	REJILLA PARA RETENCION DE CUERPOS FLOTANTE	-	SAUCAY CENTRAL					18,476,478.04
SA03	101-012-020-001	RESERVOIRIO PARA REGULACION DE PICOS HORAR	-	SAUCAY CENTRAL					11,222,675,265.34
SA03	101-012-020-001	TANQUE DE PRESION TUMI	-	SAUCAY CENTRAL					841,816,127.75
SA03	101-012-020-001	TUBERIA DE PRESION	-	SAUCAY CENTRAL					20,844,770,254.02
SA04	101-014-021-001	BOMBA AUXILIAR	-	SAUCAY CENTRAL					1,565,658.20
SA04	101-014-021-001	DISYUNTORES PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					35,225,828.70
SA04	101-014-021-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL	REX-ROTH	IPF 203 20-2			1,850,446.20
SA04	101-014-021-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL					4,872,780.00
SA04	101-014-021-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA HORIZONTAL	-	SAUCAY CENTRAL					8,446,811.15
SA04	101-014-021-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					10,022,004.70
SA04	101-014-021-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNA	-	SAUCAY CENTRAL					4,481,279,487.80
SA04	101-014-021-001	INSTALACION PARA TRANSPORTE DE FLUIDO	-	SAUCAY CENTRAL					12,181,702.85
SA04	101-014-021-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS	-	SAUCAY CENTRAL					188,281,046.20
SA04	101-014-021-001	REGULADOR DE VELOCIDAD	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	A100	1180		784,854,903.29
SA04	101-014-021-001	TABLEROS ELECTRICOS PARA GENERACION	-	SAUCAY CENTRAL					132,129,072.44
SA04	101-014-021-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD	-	SAUCAY CENTRAL					7,873,875.20
SA04	101-014-021-001	TRANSFORMADORES DE TENSION	-	SAUCAY CENTRAL					4,866,134.75
SA04	101-014-021-001	TUBERIA PARA DISTRIBUCION DE AGUA A TURBI	1.00	SAUCAY CENTRAL					259,005,852.10
SA04	101-014-021-001	TURBINA DE ACCION	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	PELTON	2080	4308	4,962,157,028.80
SA04	101-014-021-001	VALVULA COMPUERTA	-	SAUCAY CENTRAL					74,805,073.25
SA04	101-014-021-001	VALVULA COMPUERTA PARA ADMISION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL	POTTHOFF	DN 480 PH 84			74,805,073.25
SA04	101-014-021-001	VALVULA ESFERICA PARA ADMISION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	HW 550 BY PA			831,032,433.80
SA05	101-014-022-001	BOMBA AUXILIAR	-	SAUCAY CENTRAL					1,565,658.20
SA05	101-014-022-001	DISYUNTORES PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					35,225,828.70
SA05	101-014-022-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL	REX-ROTH	IPF 203 20-2			1,850,446.20
SA05	101-014-022-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL					4,872,780.00
SA05	101-014-022-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA HORIZONTAL	-	SAUCAY CENTRAL					8,446,811.15
SA05	101-014-022-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					10,022,004.70
SA05	101-014-022-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNA	-	SAUCAY CENTRAL					4,481,279,487.80
SA05	101-014-022-001	INSTALACION PARA TRANSPORTE DE FLUIDO	-	SAUCAY CENTRAL					12,181,702.85
SA05	101-014-022-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS	-	SAUCAY CENTRAL					188,281,046.20
SA05	101-014-022-001	REGULADOR DE VELOCIDAD	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	A100	1181		784,854,903.29
SA05	101-014-022-001	TABLEROS ELECTRICOS PARA GENERACION	-	SAUCAY CENTRAL					132,129,072.44
SA05	101-014-022-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD	-	SAUCAY CENTRAL					7,873,875.20
SA05	101-014-022-001	TRANSFORMADORES DE TENSION	-	SAUCAY CENTRAL					4,866,134.75
SA05	101-014-022-001	TUBERIA PARA DISTRIBUCION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL					259,005,852.10
SA05	101-014-022-001	TURBINA DE ACCION	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	PELTON	2081	4308	4,962,157,028.80
SA05	101-014-022-001	VALVULA COMPUERTA	-	SAUCAY CENTRAL					74,805,073.25
SA05	101-014-022-001	VALVULA COMPUERTA PARA ADMISION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL	POTTHOFF	DN 480 PH 84			74,805,073.25
SA05	101-014-022-001	VALVULA ESFERICA PARA ADMISION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	HW 650 BY PA			831,032,433.80
SA06	101-014-023-001	BOMBA AUXILIAR	-	SAUCAY CENTRAL					1,565,658.20
SA06	101-014-023-001	DISYUNTORES PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					35,225,828.70
SA06	101-014-023-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL	REX-ROTH	IPF 203 20-2			1,850,446.20
SA06	101-014-023-001	ELECTROBOMBA A ENGRANAJES	1.00	SAUCAY CENTRAL					4,872,780.00
SA06	101-014-023-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA HORIZONTAL	-	SAUCAY CENTRAL					8,446,811.15
SA06	101-014-023-001	EXCITATRIZ PARA CORRIENTE	-	SAUCAY CENTRAL					10,022,004.70
SA06	101-014-023-001	GENERADOR SINCRONICO DE CORRIENTE ALTERNA	-	SAUCAY CENTRAL					4,481,279,487.80
SA06	101-014-023-001	INSTALACION PARA TRANSPORTE DE FLUIDO	-	SAUCAY CENTRAL					12,181,702.85
SA06	101-014-023-001	INSTRUMENTOS DE LOS TABLEROS ELECTRICOS	-	SAUCAY CENTRAL					188,281,046.20
SA06	101-014-023-001	REGULADOR DE VELOCIDAD	1.00	SAUCAY CENTRAL	BELL	A250	1177		784,854,903.29
SA06	101-014-023-001	TABLEROS ELECTRICOS PARA GENERACION	-	SAUCAY CENTRAL					132,129,072.44
SA06	101-014-023-001	TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD	-	SAUCAY CENTRAL					7,873,875.20
SA06	101-014-023-001	TRANSFORMADORES DE TENSION	-	SAUCAY CENTRAL					4,866,134.75
SA06	101-014-023-001	TUBERIA PARA DISTRIBUCION DE AGUA	1.00	SAUCAY CENTRAL					259,005,852.10

150

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

QUENA - ECUADOR

REPUBLICA DE ECUADOR

DIJO NOVIEMBRE 1981

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL

C N T O SUR S.A.

(6)

SEP 27 2017  
Morgenson and King  
JUL 11 2017

STEP 217



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL

90,000,000.00  
12 MAY 1961  
127,041,000.00

EDINBURGH  
SCOTLAND  
12 MAY 1961

151

٩٦

46

## EMPRESA DE GENERACION

CODIGO	DESCRIPCION	UNIDAD	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	TOTAL
CH-01	101-010-050-001	TERRENOS Y SERVIDUMBRE	870.000.00	CHANLUD	1.331.200.000.00
CH-02	101-011-060-001	EDIFICIOS DE CAMPAMENTOS ANTIGUOS	396.00	CHANLUD	87.211.800.00
CH-03	101-011-060-001	EDIFICIOS DE CAMPAMENTOS NUEVOS	218.00	CHANLUD	241.875.000.00
CH-04	101-011-060-001	EDIFICIOS DE CAMPAMENTOS NUEVOS	195.00	CHANLUD	117.875.000.00
CH-05	101-012-060-001	REPRESA DE CHANLUD	17.000.00	CHANLUD	95.190.200.870.00
CH-06	101-012-060-001	COMPUERTA PARA FLUJO DE AGUA	1.00	CHANLUD	36.781.225.82
CH-07	101-012-060-001	COMPUERTA LIMPIEZA	1.00	CHANLUD	178.947.894.80
CH-08	101-012-060-001	COMPUERTA SECCIONAMIENTO	1.00	CHANLUD	191.800.833.24
CH-09	101-012-060-001	CANAL DE CONDUCCION DESDE CHANLUD A TIAH	1.00	CHANLUD	43.100.810.200.24
CH-10	101-012-060-001	COMPUERTAS DE REGULACION	1.00	CHANLUD	133.804.412.10
CH-11	101-012-060-001	COMPUERTA PARA LIMPIEZA	1.00	CHANLUD	131.251.140.20
CH-12	101-012-060-001	TUBERIA DE CONDUCCION (METALICA)	1.00	CHANLUD	8.500.000.000.00
CH-13	101-012-060-001	COMPUERTA PARA SECCIONAMIENTO	1.00	CHANLUD	36.781.225.82
CH-14	101-012-060-001	MEJORIAS	1.00	CHANLUD	1.815.100.00
CH-15	101-012-060-001	VENTEDEROS DE PACEBOS	1.00	CHANLUD	411.418.315.00
CH-16	101-012-060-001	CARRERETAS CAMINOS Y PUENTES	1.00	CHANLUD	255.850.00.00
CH-17	101-012-060-001	TOTAL PAREJA DE CHANLUD			108.987.113.111.43

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO S.R. A.

SECRETARIA GENERAL

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

GUAYMA - ECUADOR





ENTRÀ IL <sup>LA</sup>DESCANSO

[illegible]

CENTRO SUR S.A.

65

21

1965

Figure 1. The structure of the proposed model.

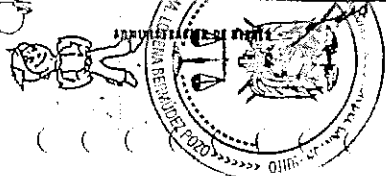
SECRETARIA GENERAL



КОНСТИТУЦИОНАЛНА РЕПУБЛИКА

[illegible][illegible]

EWPREA ELECTRICA REGIONAL  
S.A.



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

ADDITIONAL COMMENTS:

ADMINISTRACION DE BIENES CENTRO SUR S.A.

CENTRO SUR S.A.

Dr. Ma Lorenza Bermudez Pozo  
NOTARIA



DECLARACIÓN: CERTIFICO que el/los	DECLARACIÓN: CERTIFICO que el/los
adquiriente/s que antedicha/s es/es	adquiriente/s que antedicha/s es/es
COMPULSA de la copia que exhibida se	COMPULSA de la copia que exhibida se
devolvió	devolvió

[illegible]

CENTR  
CENTR  
CENTR  
CENTR  
CENTR  
CENTR  
CENTR  
CENTR

CENTR  
CENTR  
CENTR

CENTR  
CENTR  
CENTR

CENTR

[illegible]

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

BP	
FA	
HA	
HE	
HE	
VE	
PA	
HE	
VE	
VE	

DATA  
DATA  
KING  
DATA  
DATA  
KING  
KING

24

	28
	S-18
	Q47CA
	S-19
	Q47SA
	Q47SA

[illegible]

	84
	10
	85
	20
	11
	20
	11
	11

0110-1  
0  
0  
00  
82289  
00  
82294  
82295

[illegible]

---

[illegible][illegible][illegible]

1724	
1725	
1725	

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

01.082	1.433	1.593	1.759	2.339	2.455	2.285	2.282
	23						
11.779	2.748	1.182					
11.779	2.748	1.182					
11.715							

787.40	573.89	661.43
319.15	350.20	371.05
371.05	371.05	571.30
671.60	692.75	842.00
833.26	862.79	842.60
931.97	956.75	

CH

157

100

1

-49

CODIGO	CUENTA	DESCRIPCION	CANT.	DIRECCION	MACCA	MO	SERIE	SE	ALD	PO	YOL	TOTAL
MY09	101-036-033-001	INTERCAMBIADOR DE COMBUSTIBLE	1.00	MONAY CENTRAL	NGATA	5-18						2,788,641.02
MY09	101-036-033-001	TANQUE DIARIO PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL	NGATA		2000					1,152,231.00
MY10	101-036-034-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA DE TRANSFERENCIA CON MOTOR	1.00	MONAY CENTRAL	VIKING	1075M	1178383	887508				17,778,051.25
MY10	101-036-034-001	INTERCAMBIADOR DE COMBUSTIBLE	-	MONAY CENTRAL								3,707,362.00
MY10	101-036-034-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL	FAIRBANKS MON	GR14231A						710,759.75
MY10	101-036-034-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL	-	MONAY CENTRAL								1,162,832.00
MY11	101-036-036-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA DE TRANSFERENCIA CON MOTOR	1.00	MONAY CENTRAL	VIKING	1075M	1178388	887603				17,778,051.25
MY11	101-036-036-001	INTERCAMBIADOR DE COMBUSTIBLE	-	MONAY CENTRAL								3,707,362.00
MY11	101-036-036-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL	FAIRBANKS MON	GR14231A						710,759.75
MY11	101-036-036-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL	-	MONAY CENTRAL								1,162,832.00
MY12	101-036-036-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA DE TRANSFERENCIA CON MOTOR	1.00	MONAY CENTRAL	VIKING	1075M	1178384	887807				17,778,051.25
MY12	101-036-036-001	INTERCAMBIADOR DE COMBUSTIBLE	-	MONAY CENTRAL								3,707,362.00
MY12	101-036-036-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL	FAIRBANKS MON	GR14231A						710,759.75
MY12	101-036-036-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL	-	MONAY CENTRAL								1,162,832.00
MY13	101-036-039-001	CENTRIFUGADORA PARA PURIFICACION DE COMBUSTIBLE	1.00	MONAY CENTRAL								16,434,037.31
MY13	101-036-039-001	CENTRIFUGADORA PARA PURIFICACION DE COMBUSTIBLE	1.00	MONAY CENTRAL								15,431,037.35
MY13	101-036-039-001	ELECTROBOMBA A ANORAJE PARA TRANSFERENCIA	-	MONAY CENTRAL								14,722,490.10
MY13	101-036-039-001	ELECTROBOMBA CENTRIFUGA PARA RECEPCION DE DIESEL	1.00	MONAY CENTRAL	HORYOOD W	86-L	82-004-142-118			1740		14,310,421.20
MY13	101-036-039-001	FILTRO PARA ACEITE	-	MONAY CENTRAL								7,854,082.10
MY13	101-036-039-001	FILTRO PARA COMBUSTIBLE	-	MONAY CENTRAL								14,035,407.39
MY13	101-036-039-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL			16000					201,370,221.15
MY13	101-036-039-001	TANQUE PARA ALMACENAMIENTO	1.00	MONAY CENTRAL			17000					92,006,056.00
MY14	101-037-030-001	BANCO PARA BATERIAS (20 u. 24 V) CON TABLERO	66.00	MONAY CENTRAL	FURUKAWA		01078F					89,342,187.40
MY14	101-037-030-001	CONDUCTOR SUBTERRANEO PARA CONEXION DE EQUIPOS	-	MONAY CENTRAL								185,875,759.26
MY14	101-037-030-001	INSTALACIONES PARA ILUMINACION EXTERIOR	-	MONAY CENTRAL								70,720,819.58
MY14	101-037-030-001	PUNTE GRUA	1.00	MONAY CENTRAL	YAHIMA O							923,406,936.50
MY14	101-037-030-001	MEJORA	-	MONAY CENTRAL								594,620.59
MY15	101-082-003-001	TRANSFORMADOR DE POTENCIA	2.00	SUB No. 03 MONAY								237,705,309.50
MY15	101-082-003-001	TRANSFORMADOR DE POTENCIA	1.00	SUB No. 03 MONAY								239,772,929.46
MY15	101-082-003-001	TRANSFORMADOR DE POTENCIA	1.00	SUB No. 03 MONAY								604,206,804.10
MY15	101-082-003-001	TRANSFORMADOR DE SERVICIOS AUXILIARES	1.00	SUB No. 03 MONAY								85,082,819.75
MY15	101-082-003-001	TRANSFORMADOR DE SERVICIOS AUXILIARES	1.00	SUB No. 03 MONAY								27,708,304.25
MY15	101-082-003-001	BANCO DE BATERIAS (24 V)	1.00	SUB No. 03 MONAY								192,248,330.20
MY15	101-082-003-001	TABLEROS ELECTRICOS	6.00	SUB No. 03 MONAY								144,913,418.83
MY15	101-082-003-001	TABLEROS ELECTRICOS	6.00	SUB No. 03 MONAY								122,761,733.05
MY15	101-082-003-001	TABLEROS ELECTRICOS INSTRUMENTOS	44.00	SUB No. 03 MONAY								1,330,224,306.00
		TOTAL CENTRAL MONAY Y S/A 3 (PARCIAL)										56,346,185,559.00

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

CUENCA, ECUADOR

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR S.A.

SECRETARIA GENERAL





EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR.C.A.  
CUENCA - ECUADOR

- 5 -

159

A de 8/99

EMPRESA DE GENERACION

CON CORTE AL 30 DE ABRIL

CUENTA	DESCRIPCION	REPLAZO A NUEVO
<b>BODEGAS DE LA EMPRESA DE GENERACION</b>		
151-001-013-001	BODEGA DE HERRAMIENTAS EQUIPO CAMINERO	117,822,951.42
151-001-011-003	BODEGA DE HERRAMIENTAS EL DESCANZO	1,396,237.63
151-001-011-004	BODEGA DE REPUESTOS F. MORSE	301,573,480.69
151-001-011-005	BODEGA DE REPUESTOS HIGATA	5,824,688,981.10
151-001-011-006	BODEGA DE REPUESTOS HIGATA	641,688,102.02
151-001-011-009	BODEGA DE VAPOR	1,002,671,760.05
151-001-011-016	BODEGA DE REPUESTOS SATURNI	3,826,363,893.36
151-001-011-017	BODEGA DE REPUESTOS SAUCAT	6,799,429,769.63
151-001-011-018	BODEGA DE REPUESTOS CENTRAL INOCHI	178,194,556.53
151-001-011-019	BODEGA DE REPUESTOS MONTAJE SATURNI S.A.	285,358,354.85
151-001-011-097	BODEGA DE REPUESTOS MONTAJE CHALLU SOUVANTE	153,061,090.00
151-001	SUBTOTAL	19,132,249,179.63
151-002-002-000	ACEITES Y LUBRICANTES SAUCAT	2,022,430.82
151-002-003-000	DIESEL SAUCAT	135,687.29
151-002-005-000	EXPLOSIVOS SAUCAT	14,281,072.03
151-002-006-000	HERRAJE SAUCAT	250,386.07
151-002-007-000	VAPOR SAUCAT	36,599,479.16
151-002-011-000	REPUESTOS VAPOR SAUCAT	3,033,096.27
151-002	SUBTOTAL	56,322,161.64
151-003-002-000	ACEITES Y LUBRICANTES EL DESCANZO	1,553,521.33
151-003-003-000	MATERIALES POR INSTALAR EL DESCANZO	2,468,919.85
151-003-009-000	VAPOR EL DESCANZO	226,672,502.60
151-003-011-000	REPUESTOS VAPOR EL DESCANZO	12,037,847.28
151-003-012-000	REPUESTOS HIGATA	2,659,481,795.86
151-003-013-000	HERRAMIENTAS EL DESCANZO	10,090,282.72
151-003	SUBTOTAL	2,912,304,869.66
151	TOTAL	22,100,876,201.13

152-001-001-000	DIESEL MONTE	239,022,778.93
152-001-002-000	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	32,186,400.00
152-001	SUBTOTAL	271,189,179.93
152-003-001-000	DIESEL DESCANZO	256,106,784.68
152-003-002-000	COMBUSTIBLES DESCANZO	854,461,182.91
152-003	SUBTOTAL	1,110,567,967.59
152	TOTAL	1,381,757,147.52

RAZON: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

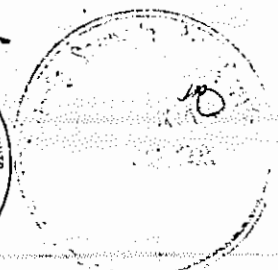
Quito a, 13 SEP 2017

*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
EJECUTIVA NOTARIA 42  
C.R.T. 0 328 13



SECRETARIA GENERAL

ADMINISTRACION DE BIENES



[illegible]



OFICIO REF G. 4433

Cuenca, 12 de octubre de 1998

Señor Ingeniero  
**HERNAN VERDUGO CRESPO**  
Ciudad.-

De mi consideración:

Cúmplame el dirigirme a usted y hacerle conocer que la Junta General Extraordinaria de Accionistas No. 161, celebrada el día de hoy 12 de octubre de 1998, designó a usted Gerente General de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., para un período estatutario de 3 años.

De conformidad con el Estatuto de la Compañía, solo a usted le corresponde la representación legal, judicial y extrajudicial de la misma, sabiendo que las demás atribuciones constan en la Escritura Pública otorgada ante el Notario Segundo del cantón Cuenca, Doctor Rubén Vintimilla Bravo, el 28 de febrero de 1996, e inscrita en el Registro Mercantil del cantón Cuenca, con el No. 78, el 18 de marzo de 1996.

Usted reemplaza al Ing. Raúl León Piedra que ejerció hasta la presente fecha el cargo de Gerente General Encargado y cuyo nombramiento se inscribió en el Registro Mercantil de la ciudad el 28 de abril de 1998, bajo el número 391.

Atentamente,

Ing. Raúl León Piedra

GERENTE GENERAL ENCARGADO - SECRETARIO DE LA JUNTA

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el documento que antecede es FIEL COMPULSA de la copia que exhibida se devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*Para dar fe*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo

NOTARIA 42

Acepto la designación de Gerente General de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.

Cuenca, 12 de octubre de 1998.

Ing. Hernán Verdugo Crespo

CC No. 030041408

CERTIFICADO: Que la anterior fotocopia es igual al original que se presentó para su evidencia. CERTIFICADO: Que la anterior fotocopia es igual al original que se presentó para su evidencia.

Cuenca, a 12 de MAYO 1998. Cuenca, a 13 de OCT 1998.

Dr. Rubén Vintimilla Bravo

Dr. Rubén Vintimilla Bravo

Se otorgó ante mí, en fe de ello, confiere esta cuarta copia que firmo y sello en la ciudad de Cuenca en el mismo día de su celebración.

*R. Vintimilla*

Dr. Rubén Vintimilla B.  
Notario 2º



Dej fe: Que al margen de la matriz de esta escritura he sido todo según de su aprobación en la Intendencia de Comprovisión de Cuenca mediante resolución # 99.3.1.1.243 de 16 de julio de 1999. - Cuenca 3 de agosto de 1999.

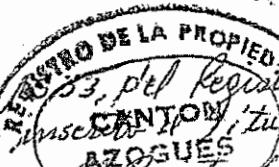
*R. Vintimilla*

Dr. Rubén Vintimilla B.  
Notario 2º



Dej FE: Que al margen de la matriz de la escritura de la Empresa Eléctrica y Fios Fios S.A. S.A. S.A. y Hacia S.A. he sido todo la razón de la aprobación de la escritura otorgada ante el Notario Segundo de este Canton, de fecha 16 de julio de 1999, la misma que ha sido aprobada, mediante Resolución # 99.3.1.1.243, de fecha 16 de julio de 1999. Cuenca, 4 de agosto de 1999.

Dr. Francisco Carrasco Vintimilla  
Notario Quinto del Canton Cuenca



Con el número 53, p. el Registro de Propiedades de Mayor Cuantía, queda inscrita el título que antecede a Azogues, Agosto 27 de 1999. El Registrador

crita en esta fecha y bajo el N° 211 del REGISTRO MERCANTIL, -  
 anotada con el N° 2.509 en el Repertorio; juntamente con la Re-  
 solución N° 99.3.1.1.243; de la INTENDENCIA DE COMPAÑIAS DE -  
 CUENCA, que aprobó esta escritura. He cumplido con lo dispues-  
 to en dicha Resolución. CUENCA, VEINTISIETE DE AGOSTO DE MIL -  
 NOVECIENTOS NOVENTA Y NUEVE. EL REGISTRADOR.

*Doris Cabrera Rojas*  
 DRA. DORIS CABRERA ROJAS.  
 REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTON CUENCA (E)

NOTARÍA NOVENA DEL CANTÓN CUENCA  
 De acuerdo con la facultad prevista en el numeral 5 del Art. 18  
 de la Ley Notarial doy fe que la copia que antecede en...  
 foja(s) es igual al documento que me fue presentado para  
 su confrontación.  
 Cuenca, a 16 MAR 2015

*Dr. Eduardo E. Palacios Sacoto*  
 Dr. Eduardo E. Palacios Sacoto  
 NOTARIO PUBLICO NOVENO DEL CANTON CUENCA

RAZÓN: CERTIFICO y doy fé que el  
 documento que antecede es FIEL  
 COMPULSA de la copia que exhibida se  
 devolvió.

Quito a, 13 SEP 2017

*Dr. Ma. Lorena Bermúdez Pozo*  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
 NOTARÍA 42



**REPÚBLICA DEL ECUADOR**

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS, VALORES Y SEGUROS

**CERTIFICADO DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES Y EXISTENCIA LEGAL**

DENOMINACIÓN DE LA COMPAÑÍA:

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

SECTOR:

SOCIETARIO ☒MERCADO DE VALORES ☐SEGUROS ☐

NÚMERO DE EXPEDIENTE:

6726

DOMICILIO:

CUENCA

RUC:

0190167453001

REPRESENTANTE(S) LEGAL(ES):

BORRERO VEGA ANTONIO JOSE;

CAPITAL SOCIAL:

\$ 116.747.000,0000

SITUACIÓN ACTUAL:

ACTIVA

LA COMPAÑÍA TIENE ACTUAL EXISTENCIA JURÍDICA Y SU PLAZO SOCIAL CONCLUYE EL:

27/08/2049

CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES:

SI

HA CUMPLIDO

Siendo responsabilidad del Representante Legal la veracidad de la información remitida a esta Institución, la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros certifica que, a la fecha de emisión del presente certificado, esta compañía ha cumplido con sus obligaciones.

FECHA DE EMISIÓN:

23/03/2017 14:13:45

Es obligación de la persona o servidor público que recibe este documento validar su autenticidad ingresando al portal web [www.supercias.gob.ec/portalinformacion/verifica.php](http://www.supercias.gob.ec/portalinformacion/verifica.php) con el siguiente código de seguridad:



CC7B3298047



Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF

Cuenca, 20 de junio de 2016

**Asunto:** Título Habilitante "Proyecto Múltiple Soldados Yanuncay".

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

De mi consideración:

#### 1. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO:

La Empresa Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., en cumplimiento de sus políticas alineadas con el cambio de la matriz energética del país, identificó la microcuenca del río Yanuncay como una posible fuente de producción de energía eléctrica con el uso de recursos renovables no convencionales.

El PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS YANUNCAY se encuentra ubicado en el cantón Cuenca, Provincia del Azuay. Está compuesto de una represa denominada QUINGOYACU que formará un embalse con una capacidad útil de 20,72 millones de metros cúbicos, además de dos centrales de generación que funcionarán en cascada: la central denominada SOLDADOS con una potencia instalada de 7,2 MW y la central YANUNCAY con una potencia instalada de 14,6 MW. La interconexión eléctrica de este proyecto de generación será con una línea de transmisión a 69 kV desde la futura subestación Yanuncay hasta la subestación N° 08 (Turi) de la empresa de distribución CENTROSUR.

#### 2. OBJETIVOS:

Una vez culminadas las fases de los Estudios de Pre factibilidad, Factibilidad y Diseños Definitivos se ha establecido las características del PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS YANUNCAY para que cumpla, entre otros, los siguientes objetivos:

1. Permitir la regulación del caudal en el río Yanuncay, que aguas abajo del proyecto sirve para la planta de tratamiento de agua potable "Sustag", de propiedad de la empresa municipal ETAPA EP, con lo cual se garantizaría el abastecimiento de un caudal de alrededor de 1600 litros por segundo, que permitirá abastecer un importante porcentaje del agua potable para la ciudad de Cuenca.
2. Aportar en el control de los caudales de crecida del río Yanuncay que en la estación lluviosa ha causado cuantiosos daños en varias zonas de la ciudad de Cuenca; siendo



**Dirección:** Av. 12 de Abril y José Peralta, Edif.: Paseo del Puente / **Telf. Com.:** 4 103 073 / **Telefax:** 4 103 023  
**e.mail:** elecaustro@elecaustro.gob.ec / **Casilla Postal:** A01011984

**CUENCA - ECUADOR**

Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF

Cuenca, 20 de junio de 2016

de alto interés de la Municipalidad de Cuenca, su control y aseguramiento.

3. Aportar para el abastecimiento continuo y de calidad de la demanda de energía eléctrica en el País, con el uso de una fuente de energía renovable.

En consideración a los objetivos mencionados, además del efecto ambiental positivo de desplazar la producción de energía termoeléctrica, así como aquellos beneficios que este tipo de proyectos conllevan para las comunidades cercanas, la Secretaría Nacional de Planificación y Desarrollo SENPLADES, mediante oficio No.

SENPLADES-SZ6A-2010-0638 del 11 de noviembre de 2010, declaró al proyecto como de Prioridad para la provincia del Azuay.

### 3. ANTECEDENTES:

Como parte del desarrollo de este proyecto, por medio del oficio No. GG-2008 N°0805 del 23 de junio de 2008, ELECAUSTRO S.A. realizó al CONELEC la solicitud para la obtención del Certificado de Permiso de Construcción y Operación en base a lo dispuesto en el Reglamento de Concesiones, Permisos y Licencias vigente a esa fecha; este procedimiento se realizó como requisito para que se ejecuten los desembolsos del fideicomiso otorgado por el FEISEH para realizar los Estudios de Factibilidad y Diseños Definitivos del Proyecto. Este trámite, una vez que se avanzó en los estudios de impacto ambiental, obtención de permiso de uso del agua y certificados de intersección, fue retomado en el año 2011 con oficio GG-2011 N°1021 del 5 de septiembre enviado al CONELEC, esta vez amparados en la regulación 005/10.

### 4. BASE LEGAL Y REQUISITOS:

En base a lo expuesto, una vez que se han culminado los Estudios de Factibilidad y Diseños Definitivos del Proyecto, así como obtenido las licencias ambientales respectivas, amparados en la disposición transitoria Segunda, numeral 2.2.1.5 de la Ley Orgánica de Empresas públicas, en las disposiciones transitoria segunda y novena tercer inciso de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica y la Regulación N° CONELEC 001/13, me permito solicitar que se continúe en el ARCONEL con el proceso para la emisión del certificado de calificación y Título Habilitante para el PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS YANUNCAY.

Conforme lo dispuesto en el numeral 8 y 10 de la Regulación N° CONELEC 001/13, adjunto a la presente los requisitos solicitados, en medio físicos y digitales:

1. Copia certificada de la escritura de constitución de la empresa Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. en la que se contempla que su actividad principal es la generación de energía eléctrica.
2. Certificado de cumplimiento de obligaciones y existencia legal emitido por la Superintendencia de Compañías.
3. Copia certificada del nombramiento del Ing. Antouio José Borrero Vega como



**Dirección:** Av. 12 de Abril y José Peralta, Edif.: Paseo del Puente / **Telf. Conm.:** 4 103 073 / **Telefax:** 4 103 023  
**e.mail:** elecaustro@elecaustro.gob.ec / **Casilla Postal:** A01011984

**CUENCA - ECUADOR**

Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF

Cuenca, 20 de junio de 2016

Gerente General y Representante Legal de la empresa ELECAUSTRO S.A.

4. Factibilidad de conexión del Proyecto Soldados - Yanuncay a la red de subtransmisión en el nodo denominado S/E 08 Turi de la empresa de distribución CENTROSUR.
5. Memoria descriptiva del proyecto.
6. Estudio de factibilidad del proyecto. En este punto, se aclara que el estudio de pre-factibilidad solicitado en la regulación citada no se envía, por cuanto, en dicho estudio el proyecto contemplaba tres centrales en cascada; sin embargo, en la etapa de factibilidad se concluyó, basados en un análisis sustentado, que no era recomendable la inclusión de una tercera central, ejecutándose a partir de ello, los estudios y el diseño únicamente de dos centrales.
7. Estudio de impacto ambiental definitivo del proyecto.
8. Certificados de intersección del Ministerio del Ambiente tanto para el aprovechamiento Hidroeléctrico Soldados - Yanuncay, como para la Línea de Transmisión Eléctrica Soldados - Yanuncay - Turi.
9. Licencia ambiental N° 007-MAE-DPAA-LA-2016 para el aprovechamiento del Proyecto Hidroeléctrico Soldados - Yanuncay y N° 006-MAE-DPAA-LA-2016 para la Subestación Eléctrica Soldados, Línea de Transmisión Eléctrica Soldados - Yanuncay - Turi y la Subestación Yanuncay.
10. Copias certificadas de las sentencias ejecutoriadas N° 6019-2008-C y N° 6060-2008-C otorgadas por el SENAGUA para el aprovechamiento de las Aguas del Río Yanuncay y sus Tributarios.
11. Esquema de financiamiento del proyecto.
12. Cronograma valorado para la ejecución del proyecto.
13. Copia de la póliza de responsabilidad civil para este proyecto.

Respecto del pago de inscripción de la solicitud, requerido en la regulación 001/13, debo indicar que éste está cubierto con el pago realizado el 23 de junio de 2008, con cheque a nombre del CONELEC por el valor de USD\$ 5.337,60, entregado mediante oficio N° GG-2008 N°0805.

Con sentimientos de distinguida consideración.

Atentamente,



Dirección: Av. 12 de Abril y José Peralta, Edif.: Paseo del Puente / Telf. Conm.: 4 103 073 / Telefax: 4 103 023  
e.mail: elecaustro@elecaustro.gob.ec / Casilla Postal: A01011984

CUENCA - ECUADOR

Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF

Cuenca, 20 de junio de 2016

*Documento firmado electrónicamente*

Ing. Antonio José Borrero Vega  
**GERENTE GENERAL**

Copia:

Señor Doctor  
Esteban Andrés Chávez Peñaherrera  
**Director Ejecutivo**  
**AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ELECTRICIDAD**

Señor Ingeniero  
Alfredo Nicolás Samaniego Burneo  
**Subsecretario de Generación y Transmisión de Energía**  
**MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE**

Señor Ingeniero  
Francisco Xavier Andrade Rojas  
**Director de Planificación y Mercadeo, Subrogante**

Señora  
Leticia Cecilia Viskosil Palacios  
**Secretaria Ejecutiva**

Señora Psicóloga  
Guicela Alexandra Valdiviezo Ramirez  
**Secretaria Ejecutiva**

If



**Dirección:** Av. 12 de Abril y José Peralta, Edif.: Paseo del Puente / **Tel. Conm.:** 4 103 073 / **Telefax:** 4 103 023  
**e.mail:** elecaustro@elecaustro.gob.ec / **Casilla Postal:** A01011984

**CUENCA - ECUADOR**



Ministerio  
de Electricidad  
y Energía Renovable



141

Dirección: Av. Max Uhle y Pumapungo  
Teléfono: 07 4135 136  
Centro de Contacto: 136  
Fax: 07 286 33 16  
Casilla: 01-01-016  
centrosur@centrosur.gob.ec  
www.centrosur.gob.ec

Oficio Nro. CENTROSUR-PREEJE-2016-0419-OF

Cuenca, 03 de junio de 2016

**Asunto:** Factibilidad de Conexión del Proyecto Soldados Yanuncay a la red de subtransmisión de la CENTROSUR.

Señor Ingeniero  
Antonio José Borrero Vega  
Gerente General  
ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.  
En su Despacho

De mi consideración:

En respuesta a su atento oficio con referencia Nro. EEGA-GG-2016-0126-OF del 20 de mayo de 2016, mediante el cual solicita que se emita la certificación de "Factibilidad de Conexión del Proyecto Soldados Yanuncay a la red de subtransmisión de la CENTROSUR", documento requerido para continuar con el trámite del Título Habilitante para el Proyecto, cúpleme indicar:

- Luego del análisis de la documentación entregada por ELECAUSTRO y el estudio de simulación realizado por la CENTROSUR, en el que se ha asumido que el proyecto entrará en operación en el año 2018, se concluye que existe la capacidad remanente suficiente en nuestro sistema de subtransmisión.
- Los estudios presentados por ELECAUSTRO: flujos de potencia, cortocircuitos y contingencias, han sido realizados en mayo de 2011, previendo que el proyecto esté listo para el año 2013, razón por la cual deberán ser actualizados y complementados con los estudios de coordinación de protecciones y calidad de energía.
- ELECAUSTRO como gestora del proyecto deberá realizar las adecuaciones que permitan la interconexión con la red de subtransmisión, previendo la instalación de los equipos de medición, seccionamiento, protección, comunicaciones, etc., de conformidad con la normativa y práctica técnica aplicable y los procedimientos empleados por CENTROSUR.
- Con el objeto de formalizar, previo a la puesta en operación de la central, las protecciones deberán firmar un contrato de conexión en el cual se definirán los aspectos técnicos, legales, comerciales y operacionales, así como la propiedad de las instalaciones.

Sobre esta base, la Empresa Eléctrica Regional Centros Sur C. A., certifica que es Factible la Conexión del Proyecto Soldados Yanuncay a su red de subtransmisión, nodo denominado S/E 08 Turi, en el cual se tendría el registro comercial.



Con sentimientos de distinguida consideración.

Atentamente,



Ministerio  
de Electricidad  
y Energía Renovable



Dirección. Av. Max Uhle y Pumapungo  
Teléfono. 07 4135 136  
Centro de Contacto. 136  
Fax. 07 286 33 16  
Casilla. 01-01-016  
centrosur@centrosur.gob.ec  
www.centrosur.gob.ec

Oficio Nro. CENTROSUR-PREEJE-2016-0419-OF

Cuenca, 03 de junio de 2016

*Documento firmado electrónicamente*

Mgs. Francisco Javier Carrasco Astudillo

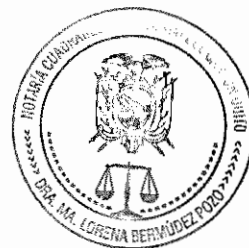
**PRESIDENTE EJECUTIVO DE LA EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR C.A.**

Copia:

Señor Magíster  
Juan Hernando René Ugalde Delgado  
**Director de Distribución**

Señor Magíster  
Heriberto Amadeo Idrovo Álvarez  
**Director de Planificación**

SQ/HI





Agencia de  
**Regulación y Control**  
de Electricidad

Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0071-M

Quito, D.M., 13 de febrero de 2017

**PARA:** Dr. Esteban Andrés Chávez Peñaherrera  
**Director Ejecutivo**

**ASUNTO:** Informe Técnico de Cumplimiento de Requisitos, Empresa ELECAUSTRO S.A., Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, de 21,80 MW de capacidad declarada.

Señor Director Ejecutivo:

Sírvase encontrar anexo el Informe Técnico de Cumplimiento de Requisitos de la documentación técnica y legal presentada por la Compañía ELECAUSTRO S.A., previo a la obtención de la Autorización de Operación para desarrollar, construir y operar el proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados-Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada.

El referido Informe con sus respectivos anexos, se acompañan en físico al presente y comprende los análisis realizados por la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos dependiente de esta Coordinación.

Atentamente,

*Documento firmado electrónicamente*

Ing. Byron Vinicio Betancourt Estrella, MEE

**COORDINADOR NACIONAL DE REGULACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO**

Anexos:

- informe\_técnico\_cumplimiento\_requisitos\_7\_feb\_2017.pdf

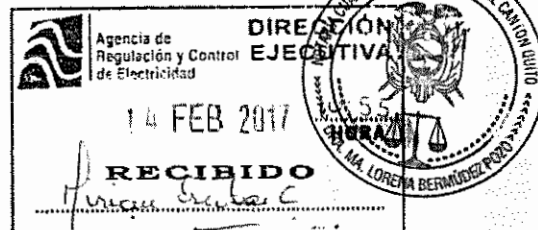
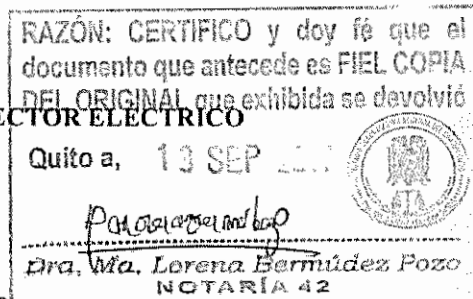
Copia:

Sra. Ing. Ana Valeria Villacis Larco

Directora Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, Encargada

Sra. María Fernanda Páez Chicaiza  
Secretaría

wja/avl



Quito: Av. Naciones Unidas E7-71 y Av. Los Shyris, PBX. (593-2) 2268 744; Babahoyo: 10 de Agosto entre Rocafuerte y Eloy Alfaro. Telfs: (593-6) 273 6845.  
Cuenca: Florencia Astudillo y Alonso Cordero. Telfs: (593-7) 2617779; Guayaquil: Av. Guillermo Roldán Pareja 561. Telfs: (593-4) 223 5007 - 223 1118

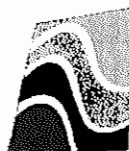
7 de febrero de 2017

# Informe Técnico de Cumplimiento de Requisitos

Proyecto Hidroeléctrico  
Múltiple Soldados-Yanuncay

21,80 MW

Compañía ELECAUSTRO S.A.



Agencia de  
**Regulación y Control**  
de Electricidad

Yo, doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 13 SEP

*Lorena Bermúdez Pozo*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42

COORDINACIÓN NACIONAL DE REGULACIÓN  
DEL SECTOR ELÉCTRICO

Dirección Nacional de Estudios Eléctricos  
y Energéticos



145

# INFORME DE CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS

**Compañía ELECAUSTRO S.A.**

**Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay**

**21,80 MW**

## Tabla de contenido

Ordinal	Tema	Página
1.	Objetivo .....	3
2.	Descripción resumida del proyecto .....	3
3.	Antecedentes .....	5
4.	Acciones efectuadas .....	8
5.	Verificación de los requisitos presentados .....	10
6.	Conclusiones .....	10
7.	Recomendación .....	11
8.	Firmas de responsabilidad .....	11

Pay



## 1. Objetivo

Presentar el Informe de Cumplimiento de Requisitos de la documentación técnica y legal presentada por la Compañía ELECAUSTRO S.A., previa la obtención de la Autorización de Operación para desarrollar, construir y operar el proyecto hidroeléctrico múltiple SOLDADOS-YANUNCAY de 21,80 MW de capacidad declarada.

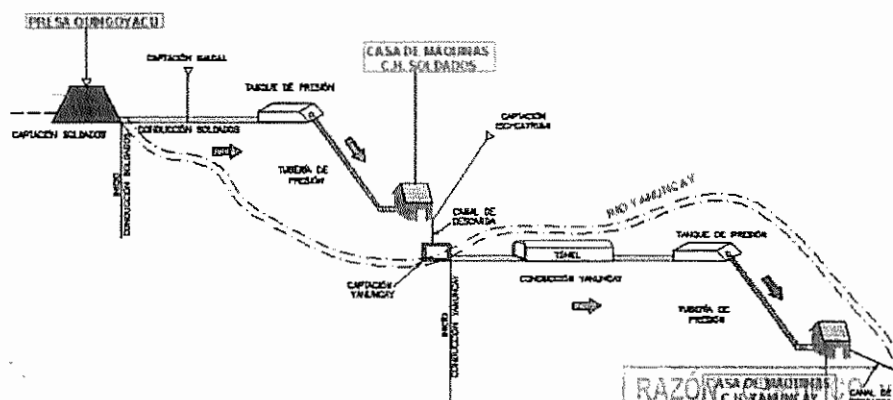
Por ser un trámite iniciado luego de la promulgación de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica el 16 de enero de 2015, la Autorización de Operación deberá ser emitida por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable.

## 2. Descripción Resumida del Proyecto

El proyecto se encuentra ubicado en el sector de las parroquias Baños y San Joaquín del cantón Cuenca, Provincia del Azuay. Está compuesto de una represa denominada QUINGOYACU que formará un embalse con una capacidad de 20,72 millones de metros cúbicos, además de dos centrales de generación que funcionarán en cascada, la denominada SOLDADOS con una potencia instalada de 7,20 MW y la denominada YANUNCAY con una potencia instalada de 14,60 MW, con lo cual se tiene una potencia total de 21,80 MW y una energía media anual de 109,39 GWh.

La evacuación de la energía generada se efectuará con una línea de transmisión a 69 kV desde la futura S/E Yanuncay hasta la S/E Nro. 08 Turi de la Empresa Eléctrica CENTROSUR.

La construcción del proyecto tendrá una duración de 36 meses y su presupuesto referencial es de 88,36 millones de dólares, desglosados en 73,37 millones de dólares en costos directos, 7,11 millones de dólares de IVA y 7,88 millones de dólares como costos indirectos.



RAZÓN: FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió  
 Quito a, 10 SEP 2017  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
 NOTARÍA 42

## 2.1. Características principales de la presa Quingoyacu

### Características Técnicas del Embalse

Capacidad total al Nivel de Agua Máximo Extraordinario (NAME):	23,08 hm <sup>3</sup>
Capacidad total al Nivel de Agua Máximo Ordinario (NAMO):	22,1 hm <sup>3</sup>
Capacidad útil (Nivel de Agua Mínimo (NAMI-NAMO):	20,72 hm <sup>3</sup>
Capacidad control de avenidas:	0,98 hm <sup>3</sup>
Nivel máximo de avenidas (NAME):	3583,75 m.s.n.m.
Nivel normal máximo de operación (NAMO):	3583,17 m.s.n.m.
Nivel mínimo de operación (NAMI):	3557,70 m.s.n.m.
Volumen muerto por cota de derivación:	0,57 hm <sup>3</sup>
Volumen mínimo al NAMI:	1,38 hm <sup>3</sup>
Volumen muerto por sedimentación:	0,25 hm <sup>3</sup>
Área de inundación para el NAMO:	182,7 ha

### Características Técnicas de la Presa

Tipo de Presa:	Tierra
Longitud de la corona:	212,52 m
Altura Máxima (H):	42,23 m
Ancho de la corona (a):	8,00 m
Borde Libre (BL):	2,50 m
Talud Aguas Arriba:	2,8 H: 1 V
Talud Aguas Abajo:	2,0 H: 1 V
Nivel de corona:	3.585,67 msnm.

### Obras Adicionales

#### CAPTACIÓN

Longitud tubería de Captación:	193,6 m
Diámetro tubería de Captación:	1,40 m
Caudal de Captación:	4,15 m <sup>3</sup> /s
Salida para caudal ecológico Tubería HDPE:	Ø 300 mm

#### DESCARGA DE FONDO

Longitud de la tubería:	325 m
Diámetro de tubería de descarga:	2,80 m

#### ALIVIADERO DE CRECIENTES

Caudal de diseño (TR=10 000 años):	37 m <sup>3</sup> /s
Longitud Vertedero:	28 m
Longitud del cuenco disipador:	12 m

*[Firma]*



## 2.2. Características principales de la Central Soldados

Caudal de diseño:	4 m3/s
Altura bruta:	216,95 m
Altura neta:	212,66 m
Potencia Generada:	7,20 MW
Longitud de Conducción:	Tubería PVC perfilada Ø = 1 700 mm de longitud 7,86 km
Captación quebrada Galgal:	Tipo Alpina, capta 1,40 m3/s, Ø 900 mm y longitud 115 m
Tanque de presión:	Longitud 45,80 m, 4 m de ancho y nivel de agua de 3.546,59 m.s.n.m.
Tubería de presión:	Diámetro variable, 570,19 m de longitud
Casa de máquinas:	cota 3.329,63 msnm, cubre una superficie de 393 m2.
Canal de descarga:	En captación Yanuncay, cota 3.328,03 m.s.n.m.
Turbinas:	2 tipo Pelton eje vertical, seis inyectores, velocidad 600 rpm
Generador:	Síncrono trifásico de 4,00 MVA
Línea de transmisión:	De 69 kV de simple terna de 9,69 km de longitud.

## 2.3. Características principales de la Central Yanuncay

Caudal de diseño:	5,5 m3/s
Altura bruta:	321,10 m
Altura neta:	311,82 m
Potencia Generada:	14,60 MW
Obra de cierre:	Azud de 28 m de longitud, azud móvil de 5,60 m de ancho, cota 3 324,80
Captación:	Diseñada para 6,60 m3/s, incluye 1,10 m3/s para purga del desarenador
Desarenador:	Dos cámaras, longitud 62,10 m, ancho 3,80 m y altura de 5 a 6,20 m
Canal de conducción:	Tubería PVC perfilada Ø = 1 950 mm y longitud de 4,63 km
Túnel de conducción:	Sección: 2,70 x 3,50 m, Longitud 4,01 km.
Captación quebrada Ishcayrumi:	Tipo alpina, diseñada para captar 1,5 m3/s
Tanque de presión:	Longitud 63 m, ancho 5,10 m, cota 3.317,58 m.s.n.m.
Tubería de presión:	De acero SA516-Grado 70, diámetro variable y longitud 611,19 m
Casa de máquinas:	Cota 2.994,43 msnm, cubre una superficie de 443 m2.
Canal de descarga:	En Río Yanuncay, cota 2 994,37 m.s.n.m.
Turbinas:	2 tipo Pelton eje vertical, seis inyectores, velocidad 720 rpm
Generador:	Síncrono trifásico de 17,50 kVA de 69/6,3 kV
Línea de transmisión:	De 69 kV de simple terna de 20,27 km longitud

## 3. Antecedentes

El inicio de las acciones efectuadas en este trámite, se origina con la solicitud presentada por ELECAUSTRO al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, entidad que, en base a lo establecido en el Acuerdo Ministerial Nro. 255 de 15 de junio de 2015, delega a la ARCONEL llevar a cabo los análisis previos para el otorgamiento de la Autorización de Operación del proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados-Yanuncay. A continuación se resumen estos antecedentes:

*[Firma]*

Informe de Cumplimiento de Requisitos: Empresa ELECAUSTRO, proyecto hidroeléctrico SOLDADOS YANUNCAY, febrero 2017

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que es documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito, 11 de febrero de 2017  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Piza  
 NOTARÍA 42



MD

149

3.1 Mediante oficio No. EEGA-GG-2016-0151-OF, de 20 de junio de 2016, la Compañía presenta al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable MEER, la solicitud para que se le otorgue el Título Habilitante que le permita desarrollar el proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados-Yanuncay, para lo cual presenta los siguientes documentos:

1. Copia certificada de la escritura de constitución de ELECAUSTRO S.A.
2. Certificado de cumplimiento de obligaciones y existencia legal
3. Copia certificada del nombramiento del Gerente General y Representante Legal
4. Factibilidad de conexión del Proyecto a la S/E Turi de CENTROSUR.
5. Memoria descriptiva del proyecto.
6. Estudio de factibilidad del proyecto.
7. Estudio de impacto ambiental definitivo del proyecto.
8. Certificados de intersección del proyecto y línea de conexión.
9. Licencias ambientales del Proyecto, Subestaciones y Línea de Transmisión.
10. Copias de las sentencias ejecutoriadas para el aprovechamiento de las aguas.
11. Esquema de financiamiento del proyecto.
12. Cronograma valorado para la ejecución del proyecto.
13. Copia de la póliza de responsabilidad civil para este proyecto.

3.2 Mediante oficio Nro. MEER-CGJ-2016-0116-OF, de 6 de julio de 2016, el MEER, en función del Acuerdo Ministerial Nro. 255, traslada a la ARCONEL este trámite para que se emitan los informes técnicos y jurídicos correspondientes.

3.3 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0254-M, de 1 de julio de 2016, se solicita a la Procuraduría Institucional que se pronuncie si la solicitud presentada por ELECAUSTRO procede y de ser positiva esta respuesta, bajo cuáles condiciones legales y reglamentarias se lo debe efectuar y qué requisitos debe presentar la Compañía.

3.4 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-619-M, de 4 de julio de 2016, la Procuraduría Institucional en relación a esta consulta señala *"Al respecto, me permito indicar que el Directorio de la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, con Resolución No. ARCONEL-031/16 adoptada en sesión de 8 de junio de 2016, derogó la Codificación de la Regulación No. CONELEC 001/13 "Participación de los generadores de energía eléctrica producida con Recursos Energéticos Renovables No Convencionales".*

*Bajo lo señalado en el precitado párrafo, y en razón de que el Oficio No. EEGA-GG-2016-0151-OF, dirigido al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, data del 20 de junio de 2016, esto es posterior a la expedición de la Resolución del Directorio Institucional, en el ámbito de competencia de esta Procuraduría, no es factible tramitar ni conceder un Título Habilitante a dicha Compañía, al amparo de la Regulación No. CONELEC-001/13, siendo lo procedente la devolución de la documentación al peticionario. Sin embargo de lo señalado, agradeceré que su consulta sea dirigida a la Dirección Nacional de Regulación Técnica de esta Agencia, con quien se ha coordinado previamente, por ser el Área competente, para pronunciarse respecto de su consulta".*

*[Firma]*



- 3.5 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNRT-2016-0043-M, de 7 de julio de 2016, ante una consulta efectuada con Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0097-M, de 30 de junio de 2016 por la Dirección de Estudios Eléctricos y Energéticos respecto a la solicitud presentada, manifiesta que *"El trámite solicitado por ELECAUSTRO para acogerse a las condiciones preferentes de la derogada Codificación de la Regulación Nro. CONELEC-001/13, no es procedente"*.
- 3.6 Mediante oficio Nro. EEGA-GG-2016-0199-of, de 28 de julio de 2016, ELECAUSTRO informa y solicita a esta Agencia *"El 20 de junio de 2016, a través del oficio N° EEGA-GG-2016-0151-OF, solicité al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, se continúe en la ARCONEL con el proceso para la emisión del Título Habilitante para el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, por lo cual, y con el objeto de que disponga usted de la documentación adicional que respalde tal gestión, adjunto remito copias digitales de los siguientes documentos:*
- *Oficio N° SENPLADES-SZ6A-2010-0638 del 11 de noviembre de 2010, por el cual la SENPLADES declaró al proyecto en mención "prioritario para la provincia del Azuay".*
  - *Oficio del GAD Municipal de Cuenca N° 3415 del 27 de julio de 2016, por el cual el Señor Alcalde de la ciudad de Cuenca resalta los beneficios del proyecto para la ciudad y expresa su total respaldo al desarrollo del mismo, ofreciendo el apoyo para la consecución del financiamiento con las mejores características que permitan a este proyecto convertirse en una realidad".*
- 3.7 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0286-M, de 8 de agosto de 2016, se solicita a la Procuraduría Institucional con respecto a lo expresado en el oficio de 28 de julio de 2016 remitido por ELECAUSTRO que *"se sirva emitir el informe jurídico respecto a la solicitud presentada por ELECAUSTRO S.A., señalando específicamente si la información remitida por la Empresa posibilitan a esta Agencia continuar con el trámite respectivo y a su vez, las condiciones legales y reglamentarias a considerar"*.
- 3.8 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-775-M, de 22 de agosto de 2016, la Procuraduría Institucional, ante lo solicitado en el memorando de la CNRSE de 8 de agosto de 2016, luego del análisis correspondiente establece *"En la Tabla No. 1, del artículo 3 de la resolución Nro. ARCONEL-031/16, se evidencia que el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, no cuenta con el certificado de Calificación u oficio. En virtud de los antecedentes señalados, esta Procuraduría considera que se debe cumplir lo dispuesto en el artículo 4 de la resolución Nro. ARCONEL-031/16 de 8 de junio de 2016"*.
- 3.9 Resolución Nro. ARCONEL-056/16, adoptada en sesión de Directorio de 5 de octubre de 2016, en la cual se establecen los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas públicas puedan suscribir con el MEER los Títulos Habilitantes para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos, de una capacidad de hasta 30 MW, con precio preferente de 6,58 centavos de dólar por kWh por un período de 15 años.

documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, \_\_\_\_\_  
Honoraria \_\_\_\_\_  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo  
NOTARIA 42



- 151
- 3.10 Resolución Nro. ARCONEL-079/16, adoptada en sesión de Directorio de 30 de diciembre de 2016, que establece como plazo improrrogable hasta el 31 de marzo de 2017, la suscripción de los Títulos Habilitantes para las empresas públicas interesadas en desarrollar proyectos de generación eléctrica.

#### 4. Acciones efectuadas

Con los antecedentes expuestos, a continuación se proceden a numerar y describir resumidamente las acciones efectuadas para tramitar la solicitud presentada por la Empresa:

- 4.1 Mediante oficio Nro. ARCONEL-DE-2016-1257-OF, de 17 de octubre de 2016, se comunicó a la Compañía que de acuerdo a lo establecido en la Resolución No. ARCONEL-056/16, se admite a trámite para su revisión y análisis, la documentación anexa al Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016.
- 4.2 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0165-M, de 18 de octubre de 2016, se solicita a la Dirección Nacional de Regulación Técnica, si el trámite procede y si, de ser positiva la respuesta, bajo cuáles condiciones regulatorias, reglamentarias y jurídicas se lo debe efectuar y qué requisitos debe presentar la Empresa.
- 4.3 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0178-M, de 25 de octubre de 2016, se emite el informe de cumplimiento de presentación de los requisitos ambientales otorgados por el Ministerio del Ambiente a ELECAUSTRO para este trámite.
- 4.4 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0404-M, de 25 de octubre de 2016, se solicita a la Procuraduría Institucional que se emita el Informe Jurídico respecto a si el trámite procede y, de ser positiva la respuesta al punto anterior, bajo cuáles condiciones legales, reglamentarias y regulatorias se lo debe efectuar y qué requisitos debe presentar la Compañía.
- 4.5 Con fecha 26 de octubre de 2016, en la Sala de Sesiones de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, se efectuó una reunión de trabajo en la cual participaron funcionarios de esta Agencia y de ELECAUSTRO, cuya finalidad fue la de revisar la documentación entregada por la Empresa y establecer los documentos faltantes a los Estudios presentados.
- 4.6 Con fecha 27 de octubre de 2016, en la Sala de Sesiones de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, se efectuó una reunión de trabajo en la cual participaron funcionarios de esta Agencia y de ELECAUSTRO, cuya finalidad fue la de recibir la documentación faltante, en función de los acuerdos de la reunión de 26 de octubre de 2016.
- 4.7 Mediante oficio Nro. EEGA-GG-2016-0287-OF, de 27 de octubre de 2016, luego de la reunión de trabajo efectuada entre técnicos de ELECAUSTRO y de esta Agencia la Empresa presenta: el Presupuesto de la construcción del Proyecto, el diseño de la

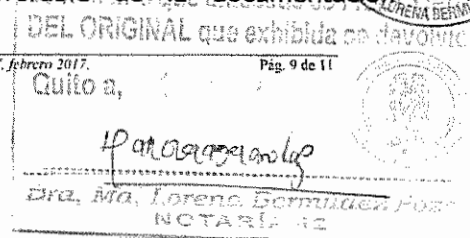


captación directa de las aguas turbinadas de la central Soldados hacia la central Yanuncay.

- 4.8 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNRT-2016-0083-M, de 28 de octubre de 2016, ante la consulta efectuada por la Dirección de Estudios, la Dirección de Regulación Técnica responde:

*En respuesta al Memorando No. ARCONEL-DNEE-2016-165-M de 18 de octubre de 2016, relacionado con la calificación de dos proyectos hidroeléctricos, cúpleme manifestar lo siguiente: Como es de su conocimiento en sesión de Directorio, realizada el 5 de octubre de 2016, se aprobó la Resolución No. ARCONEL-056/16, mediante la cual se estableció: los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas públicas puedan obtener del MEER los títulos habilitantes para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos. Los proyectos de las empresas públicas que cumplan con las condiciones establecidas en la referida Resolución, podrán acogerse a la misma y efectuar el trámite respectivo para el otorgamiento del Título Habilitante correspondiente.*

- 4.9 Mediante oficio EEGA-GG-2016-0292-OF, de 31 de octubre de 2016, la Empresa remite el cronograma valorado para la ejecución del proyecto, en el cual constan las observaciones realizadas en reunión de trabajo de 26 de octubre de 2016.
- 4.10 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0059-M, de 1 de noviembre de 2016, se presenta el Informe de Comisión de la visita técnica a los sitios en los cuales se implantarían las obras del proyecto.
- 4.11 Mediante oficio EEGA-GG-2016-0295-OF, de 1 de noviembre de 2016, la Empresa entrega a esta Agencia, la Memoria Descriptiva y el análisis económico y financiero del proyecto, de acuerdo a lo conversado en la reunión de trabajo de 26 de octubre de 2016.
- 4.12 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-1038-M, de 9 de noviembre de 2016, ante la consulta efectuada con el Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0404-M, de 25 de octubre de 2016, la procuraduría Institucional, señala que en la Resolución ARCONEL-056/16, de 5 de octubre de 2016, constan los requisitos, procedimiento y condiciones para tramitar Títulos Habilitantes propuestos por Empresas Públicas.
- 4.13 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M, de 10 de noviembre de 2016, luego de proceder con la revisión respectiva, en el ámbito de la ingeniería civil e hidrológica y estudio económico, se verificó que los Estudios presentados por la Empresa cumplen con los requerimientos necesarios para ser calificados a nivel de Factibilidad.
- 4.14 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-IEG-2016-0008-M, de 14 de noviembre de 2016, se presenta el Informe de cumplimiento de los requisitos relacionados con los Estudios Eléctricos y Punto de Conexión del Proyecto.
- 4.15 Mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2017-038-M, de 10 de enero de 2017, la Procuraduría Institucional emite el Informe Favorable de la documentación.



153  
presentada por ELECAUSTRO, señalando que se puede continuar con el trámite correspondiente para la suscripción del Título Habilitante.

## 5. Verificación de los requisitos presentados

Los requisitos presentados por la Empresa y que están de conformidad a lo establecido en el artículo 2 de la Resolución 056/16, son los siguientes:

No.	Requisito	Cumple	Memorando de verificación
1	Escritura de constitución de la Empresa	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
2	Copia nombramiento del representante legal	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
3	Certificado de Cumplimiento de Obligaciones	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
4	Pago de Inscripción de la Solicitud	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
5	Factibilidad de Conexión	Si	ARCONEL-IEG-2016-0008-M
6	Memoria descriptiva del proyecto	Si	ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M
7	Estudio de factibilidad del proyecto	Si	ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M
8	Certificado de Intersección otorgado por el MAE	Si	ARCONEL-DNEEE-2016-0178-M
9	Requerimientos Ambientales	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
10	Aceptación del uso del recurso	Si	ARCONEL-PG-2017-038-M
11	Esquema de financiamiento del proyecto	Si	ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M
12	Cronograma Valorado de ejecución del proyecto	Si	ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M

Tabla de Verificación

## 6. Conclusiones

- 6.1 La Empresa presentó todos los requisitos establecidos en el artículo 2 de la Resolución Nro. ARCONEL-056/16.
- 6.2 De acuerdo a lo establecido en los documentos de verificación que constan en la Tabla anterior, se procede a calificar a nivel de Factibilidad los Estudios presentados por ELECAUSTRO, mismos que corresponden al Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada.
- 6.3 Esta calificación, no implica ninguna responsabilidad por parte de la ARCONEL. Se enfatiza que la ARCONEL se libera de obligaciones en cuanto al diseño, condiciones geológicas, geotécnicas, hidrológicas, tipo de estructuras, instalación y operación de las obras del proyecto como presa, captaciones, conducciones, tuberías de presión, casas de máquinas, canales de descarga, subestaciones, líneas de conexión, equipamientos eléctricos y cumplimiento del Plan de Manejo Ambiental del proyecto.
- 6.4 El presente documento constituye el Informe de Cumplimiento de Requisitos.



## 7 Recomendación

Los Estudios de Factibilidad del proyecto hidroeléctrico Soldados-Yanuncay presentados por ELECAUSTRO deberán complementarse oportuna y estrictamente con requerimientos adicionales de diseño para que puedan ser considerados a nivel de Estudios Definitivos, mismos que a su debido tiempo serán revisados y aprobados por la instancia respectiva.

## 8. Firmas de responsabilidad

Elaborado por:

**Ing. Washington Jijón A.**  
Dirección Nacional de Estudios Eléctricos  
y Energéticos

Revisado por:

**Ing. Ana Villacís L.**  
Directora Nacional de Estudios Eléctricos  
y Energéticos

Aprobado por:

**Ing. Byron Betancourt E.**  
Coordinador Nacional de Regulación  
del Sector Eléctrico

RAZON: CERTIFICO y doy fe de que el  
documento que antecede es FIDEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibí en debida  
Quito a, 1 8 2  
  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez  
NOTARIA 42





Ministerio  
del Ambiente

**RESOLUCIÓN No. 007-MAE-DPAA-LA-2016**  
**LICENCIA AMBIENTAL No. 007-MAE-DPAA-LA-2016**

**ARQ. MARCELO JAVIER SAA FIGUEROA**  
**COORDINADOR GENERAL ZONAL-ZONA 6 (AZUAY, CAÑAR, MORONA**  
**SANTIAGO)- DIRECTOR PROVINCIAL DEL AMBIENTE DE AZUAY**

**Considerando:**

- Que,** el artículo 14 de la Constitución de la República del Ecuador, reconoce el derecho de la población a vivir en un ambiente sano y ecológicamente equilibrado, que garantice la sostenibilidad y el buen vivir, *sumak kawsay*, y declara de interés público la preservación del ambiente, la conservación de los ecosistemas, la prevención del daño ambiental y la recuperación de los espacios naturales degradados;
- Que,** el numeral 27 del artículo 66 de la Constitución de la República del Ecuador, reconoce y garantiza a las personas el derecho a vivir en un ambiente sano, ecológicamente equilibrado, libre de contaminación y en armonía con la naturaleza;
- Que,** el numeral 4 del artículo 276 de la Constitución de la República del Ecuador señala como uno de los objetivos del régimen de desarrollo, el recuperar y conservar la naturaleza y mantener un ambiente sano y sustentable que garantice a las personas y colectividades el acceso equitativo, permanente y de calidad al agua, aire y suelo y a los beneficios de los recursos del subsuelo y del patrimonio natural;
- Que,** de conformidad con lo establecido en el artículo 19 de la Ley de Gestión Ambiental, las obras públicas, privadas o mixtas y los proyectos de inversión públicos o privados que puedan causar impactos ambientales, serán previamente calificados a su ejecución, por los organismos descentralizados de control, conforme el Sistema Único de Manejo Ambiental cuyo principio rector será el precautelatorio;
- Que,** para el inicio de toda actividad que suponga riesgo ambiental, se deberá contar con la licencia ambiental, otorgada por el Ministerio del Ambiente, conforme así lo determina el artículo 20 de la Ley de Gestión Ambiental;
- Que,** de acuerdo a lo establecido en el artículo 28 de la Ley de Gestión Ambiental, toda persona natural o jurídica tiene derecho a participar en la gestión ambiental a través de los mecanismos de participación social, entre los cuales se incluirán consultas, audiencias públicas, iniciativas

*VC/LG/NA/VV/MS*

Ministerio  
del Ambiente

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibí en  
Quito a,  
*Patricia...*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Páez  
NOTARIA 42



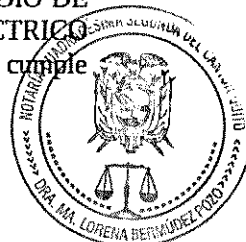


Ministerio  
del Ambiente

propuestas o cualquier forma de asociación entre el sector público y el privado;

- Que,** de acuerdo a lo establecido en el artículo 29 de la Ley de Gestión Ambiental, toda persona natural o jurídica tiene derecho a ser informada sobre cualquier actividad de las instituciones del Estado, que pueda producir impactos ambientales;
- Que,** de acuerdo al Libro VI del Texto Unificado de Legislación Secundaria del Ministerio del Ambiente, la participación ciudadana en la gestión ambiental tiene como finalidad considerar e incorporar los criterios y las observaciones de la ciudadanía, especialmente la población directamente afectada de una obra o proyecto, sobre las variables ambientales relevantes de los estudios de impacto ambiental y planes de manejo ambiental, siempre y cuando sea técnica y económicamente viable, para que las actividades o proyectos que puedan causar impactos ambientales se desarrollen de manera adecuada, minimizando y/o compensando estos impactos a fin de mejorar las condiciones ambientales para la realización de la actividad o proyecto propuesto en todas sus fases;
- Que,** mediante oficio Nro. ESI-038-11 Ref: EIAD A.H. Soldados – Yanuncay del 19 de agosto de 2011, el Ing. Iván Osorno, Gerente General de la consultora ESINGECO CIA LTDA., solicita el Certificado de Intersección del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, cuyo proponente es Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A.;
- Que,** mediante Oficio Nro. MAE-DNPCA-2011-1826 del 06 de septiembre de 2011, la Dirección Nacional de Prevención de la Contaminación del Ministerio de Ambiente de Azuay, otorga el Certificado de Intersección para el proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en la provincia de Azuay, en el cual se determina que el mencionado proyecto INTERSECTA con el Bosque Protector Cuenca del Río Paute;
- Que,** mediante oficio Nro. GG-2012 N° 0135 del 03 de febrero de 2012, el Ing. Antonio Borrero Vega, representante legal de ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A. proponente del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicada en la provincia de Azuay, remite para su revisión y pronunciamiento los términos de referencia para la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto antes mencionado;
- Que,** mediante Oficio No. MAE-CGZ6-DPAC-2012-0348, del 16 de marzo de 2012, la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay, sobre la base del informe técnico No. 01-0010-MAE-DPACMS-UCAA-TDR-2012 del 24 de febrero de 2012, emite pronunciamiento de revisión de los Términos de Referencia para el Estudio de Impacto Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, en el que se determina que la documentación presentada cumple

VCLG/NA/VV/MS





Ministerio  
del Ambiente

con los requerimientos técnicos y legales exigidos por esta Cartera de Estado, por lo que se aprueba los Términos de Referencia para la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto en mención, solicitando al proponente incluir las observaciones realizadas en el Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto con carácter de vinculantes;

- Que,** la participación social del Borrador del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, se realizó mediante Presentación Pública el 07 de marzo de 2014 a las 10:00 en el patio de la escuela José Gorelik, ubicado en la comunidad Soldados, parroquia San Joaquín, en cumplimiento a lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 1040, publicado en el Registro Oficial No. 332 de 8 de mayo de 2008 y Acuerdo Ministerial No. 066 publicado en el Registro Oficial No. 036 del 15 de julio de 2013;
- Que,** Mediante oficio Nro. EEGA-GG-2014-0307-OF de fecha 12 de agosto de 2014 receptado en la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay el 13 de agosto de 2014 y registrado mediante documento Nro. MAE-CGZ6-DPAC-2014-1533, el Ing. Hernán Oswaldo Carrillo Torres, Gerente General Subrogante de Electro Generadora del Austro S.A. ELECAUSTRO S.A. remite el Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca;
- Que,** mediante portal SUIA con fecha 25 de marzo de 2015 se registra el proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS-YANUNCAY de Código No. MAE-RA-2015-127064, ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. y se solicita la actualización del Certificado de Intersección del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY;
- Que,** mediante Oficio Nro. MAE-SUIA-RA-CGZ6-DPAC-2015-03628 del 25 de marzo de 2015, la Dirección Nacional de Prevención de la Contaminación Ambiental del Ministerio del Ambiente a través del portal SUIA, otorga el Certificado de Intersección con el Sistema Nacional de Áreas Protegidas (SNAP), Bosques y Vegetación Protectora (BVP) y Patrimonio Forestal del Estado (PFE), para el proyecto: ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en provincia de Azuay, en el cual se determina que el mencionado proyecto INTERSECTA con Bosque Protector Cuenca del Río Paute, mediante las coordenadas UTM WGS 84 del proyecto son las siguientes:

VCLG/NA/VV/MS

RAZON: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibí y devolví

Quito a, 11 de Septiembre de 2015

*[Firma]*

Ing. Lda. Lorena Bermúdez Pareda  
NOTARIA 42

158



Ministerio  
del Ambiente

47	696898	9674244
48	696841	9674017
49	696691	9673915
50	696568	9673740
51	696530	9673710
52	696425	9673620
53	696378	9673572
54	696350	9673528
55	696317	9673479
56	696189	9673360
57	695936	9673180
58	695866	9673127
59	696029	9673562
60	695544	9673390
61	695282	9672970
62	695260	9672931
63	695190	9672842
64	695170	9672706
65	695207	9672469
66	695227	9672344
67	695006	9672021
68	695133	9671999
69	695106	9671904
70	695124	9671870
71	695261	9671755
72	695127	9671686
73	695069	9671612
74	695019	9671599
75	694936	9671589
76	694891	9671532
77	694813	9671414
78	694913	9671296
79	694893	9671192
80	694835	9671045
81	694736	9670960
82	694722	9670898
83	694700	9670826
84	694658	9670684
85	694591	9670466
86	694497	9670287
87	694419	9670275
88	694310	9670241
89	694210	9670269
90	694030	9670185
91	694736	9670960
92	694722	9670898
93	694700	9670826
94	694658	9670684
95	694591	9670466
96	694497	9670287
97	694419	9670275

VCLG/NA/VV/MS

Ministerio  
del Ambiente





Ministerio  
del Ambiente

98	694310	9670241
99	694210	9670269
100	694030	9670185
101	692871	9670261
102	692742	9670196
103	692656	9670240
104	692516	9670213
105	692406	9670179
106	692362	9670164
107	692277	9670125
108	691884	9669249
109	691737	9669118
110	691569	9669078
111	691386	9669035
112	691318	9668939
113	691303	9668842
114	691302	9668700
115	691437	9668484
116	691441	9668470
117	691357	9668504
118	691044	9668436
119	691001	9668535
120	690900	9668634
121	690866	9668652
122	690722	9668476
123	690649	9668456
124	690594	9668585
125	690528	9668623
126	690480	9668570
127	690444	9668425
128	690468	9668378
129	690471	9668317
130	690393	9668368
131	690315	9668353
132	690354	9668505
133	690303	9668575
134	690250	9668539
135	690165	9668410
136	689996	9668367
137	689741	9668303
138	689726	9668226
139	689610	9668091
140	689653	9667961
141	689590	9667897
142	689588	9667693
143	689483	9667721
144	689386	9667695
145	689274	9667493
146	689408	9667348
147	689339	9667284
148	689244	9667327

RAZÓN: CERTIFICO y doy fe de que el documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibí de acuerdo a lo requerido.

Quito a, \_\_\_\_\_

*Pahasa...*

Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo

NOTARIA COMRAJESIMA SEGUNDA DEL CANTON QUITO

DRA. MA. LORENA BERMUDEZ POZO

VC/LG/NA/VV/MS

Ministerio  
del Ambiente

10

160



Ministerio  
del Ambiente

149	689059	9667234
150	688952	9667119
151	688782	9666843
152	688714	9666693
153	688580	9666495
154	688538	9666440
155	688494	9666427
156	688484	9666426
157	688520	9666451
158	688542	9666529
159	688532	9666615
160	688634	9666839
161	688668	9667042
162	688782	9667118
163	688960	9667339
164	689046	9667470
165	689202	9667658
166	689352	9667886
167	689487	9667972
168	689547	9668208
169	689527	9668346
170	689498	9668499
171	689394	9668550
172	689187	9668467
173	688926	9668443
174	688825	9668399
175	688750	9668414
176	688700	9668446
177	688640	9668466
178	688577	9668498
179	688448	9668535
180	688431	9668527
181	688413	9668529
182	688414	9668535
183	688445	9668546
184	688572	9668553
185	688698	9668468
186	689006	9668523
187	689177	9668648
188	689637	9668790
189	689818	9668770
190	689865	9668580
191	690051	9668621
192	689968	9668845
193	689834	9669111
194	689594	9669347
195	689507	9669405
196	689441	9669453
197	689444	9669603
198	689328	9669682
199	689368	9669730
200	689517	9669718

VC/LG/NA/VV/MS



Ministerio  
del Ambiente  
Dirección General de Zonas



Ministerio  
del Ambiente

201	689545	9669742
202	689581	9669846
203	689626	9669924
204	689647	9669964
205	689669	9669968
206	689671	9669971
207	689640	9669972
208	689630	9669997
209	689632	9670024
210	689666	9670112
211	689657	9670143
212	689603	9670309
213	689616	9670322
214	689636	9670294
215	689703	9670214
216	689700	9670072
217	689696	9669938
218	689665	9669853
219	689665	9669804
220	689635	9669772
221	689675	9669672
222	689728	9669676
223	689745	9669663
224	689700	9669620
225	689692	9669500
226	689757	9669434
227	689841	9669356
228	689919	9669269
229	689961	9669192
230	689961	9669113
231	690048	9669057
232	690121	9669058
233	690193	9669030
234	690268	9669072
235	690301	9669026
236	690282	9668978
237	690263	9668933
238	690268	9668855
239	690262	9668752
240	690292	9668738
241	690388	9668732
242	690442	9668768
243	690467	9668818
244	690481	9668927
245	690515	9668967
246	690586	9669019

189

RAZÓN: CERTIFICADO y doy fe que el  
documento que antecede es FIEL COPIA  
DEL ORIGINAL que exhibido es de ley.  
Quito a, 1 de mayo de 2019.  
*[Firma]*  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Poma  
NOTARIA 42



*[Firma]*  
VCLG/NA/VVMS

Inspección General  
May. Omar y M. Soria

JAD



Ministerio  
del Ambiente

247	690618	9668977
248	690678	9668988
249	690723	9669001
250	690783	9668999
251	690857	9669009
252	690892	9669025
253	690927	9669116
254	690954	9669148
255	691024	9669211
256	691168	9669274
257	691216	9669302
258	691255	9669325
259	691293	9669340
260	691326	9669344
261	691368	9669358
262	691412	9669373
263	691441	9669390
264	692181	9670080
265	692110	9670051
266	692044	9670022
267	692098	9669944
268	692053	9669876
269	692023	9669842
270	692016	9669831
271	691983	9669781
272	691962	9669738
273	691861	9669619
274	691806	9669535
275	691789	9669518
276	691780	9669505
277	691884	9669338
278	691912	9669266
279	691521	9669376
280	691560	9669356
281	691651	9669404
282	691665	9669426
283	691669	9669438

VC/LG/NA/VV/MS





Ministerio  
del Ambiente

163

**Que,** mediante Of. Nro. MAE-CGZ6-DPAC-2016-0166 del 26 de enero de 2016, sobre la base del informe técnico No. 01-0001-MAE-DPACMS-UCAA-2016-EIAe del 20 de enero de 2016, presentado mediante memorando No. MAE-UCAA-DPAA-2016-0165 del 22 de enero de 2016, la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay, emite pronunciamiento de revisión del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental para el proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY en el que se determina que la documentación presentada cumple con los requisitos técnicos y legales exigidos por ésta Cartera de Estado, por lo que la Dirección Provincial del Ministerio del Ambiente de Azuay, posterior a tres revisiones del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto en mención, emite pronunciamiento favorable al Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay;

**Que,** Mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0057-OF del 06 de marzo de 2016, el Ing. Antonio José Borrero Vega, Gerente General de ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., remite a la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay, la siguiente documentación habilitante para emisión de la Licencia Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay:

1. Factura Nro. 001-002-18743 por el monto de USD 480,00 por concepto de pago de Tasa de Seguimiento y Monitoreo;

**Que,** en consideración de que el ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY ubicado en la provincia del Azuay INTERSECTA con el Bosque Protector Cuenca del Río Paute y tras las revisiones correspondientes emitidas por esta cartera de Estado, mediante Memorando Nro. MAE-UCAA-DPAA-2016-0091 de fecha 12 de enero de 2016 la Unidad de Calidad Ambiental solicita al Responsable de la Unidad de Patrimonio Natural el pronunciamiento en relación al proyecto de Aprovechamiento Hidroeléctrico Soldados (7MW)-Yanuncay, en virtud de lo cual mediante Memorando Nro. MAE-UPNA-DPAA-2016-0055 la Unidad de Patrimonio Natural informa que las observaciones realizadas anteriormente ha sido corregidas recomendando su aprobación, así como mediante Memorando Nro. MAE-UPNA-DPAA-2016-0101 se indica por parte de Vida Silvestre de la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay que no existen observaciones relativas al componente biótico fauna en relación al proyecto de Aprovechamiento Soldados – Yanuncay, conforme se desprende el cumplimiento en base del Informe Técnico No. 01-0001-MAE-DPACMS-UCAA-2016-EIA.

**Que,** mediante memorando No. MAE-UCAA-DPAA-2016-0516 de fecha 08 de abril de 2016 la Unidad de Calidad Ambiental solicita al responsable de la Unidad Administrativa Financiera de la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay emita criterio de revisión de la documentación habilitante para la emisión de la licencia ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS – YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay;

**Que,** mediante memorando No. MAE-UAFA-DPAA-2016-0189 de fecha 08 de abril de 2016,

VC/LG/NA/VV/MS



RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el presente documento que antecede es una copia fiel del ORIGINAL que existe en el expediente.

Quito a,

*[Firma]*

Dña. Msc. Lorena Bermúdez Ponce

NOTARIA 12



Ministerio  
del Ambiente

responsable de la Unidad Administrativa Financiera de la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay emite criterio de revisión de la documentación habilitante para la emisión de la licencia ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS-YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay, en el que se indica que la documentación es correcta;

En uso de las atribuciones establecidas en el artículo 1 del Acuerdo Ministerial No. 268, en concordancia con el artículo 55 del Estatuto de Régimen Jurídico Administrativo de la Función Ejecutiva;

**RESUELVE:**

**Art. 1.-** Aprobar el Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto "ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS - YANUNCAY", ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay, sobre la base del oficio No. MAE-CGZ6-DPAC-2016-0166 de fecha 26 de enero de 2016;

**Art. 2.-** Otorgar Licencia Ambiental a ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., para el proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS - YANUNCAY.

**Art. 3.-** Los documentos habilitantes que se presentaren para reforzar la evaluación ambiental del proyecto, pasarán a constituir parte integrante del Estudio de Impacto Ambiental y del Plan de Manejo Ambiental, los mismos que deberán cumplirse estrictamente, caso contrario se procederá con la suspensión o revocatoria de la Licencia Ambiental conforme lo establece el Libro VI del Texto Unificado de Legislación Secundaria del Ministerio del Ambiente o normativa que corresponda.

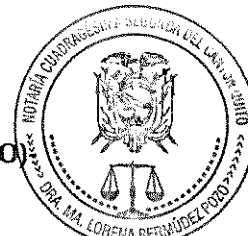
Notifíquese con la presente resolución a ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. en la persona de su representante legal, en virtud del proyecto "ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS-YANUNCAY", publíquese en el Registro Oficial por ser de interés general.

De la aplicación de esta Resolución se encargará la Dirección Provincial del Ambiente de Azuay. Comuníquese y publíquese.

Dado y suscrito en la ciudad de Cuenca, a los 20 días del mes de mayo de 2016.

Arq. Marcelo Javier Saa Figueroa  
COORDINADOR GENERAL ZONAL-ZONA 6 (AZUAY, CAÑAR, MORONA SANTIAGO)  
DIRECTOR PROVINCIAL DEL AMBIENTE DE AZUAY

VCEG/NA/VV/MS





Ministerio  
del Ambiente

LICENCIA No. 007-MAE-DPAA-LA-2016

MINISTERIO DEL AMBIENTE

**LICENCIA AMBIENTAL PARA EL PROYECTO "ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS - YANUNCAY", UBICADA EN EL CANTÓN CUENCA, PROVINCIA DE AZUAY**

El Ministerio del Ambiente en su calidad de Autoridad Ambiental Nacional y de conformidad al Acuerdo No. 268 expedido por el Ministerio del Ambiente, el 29 de agosto de 2014, publicado en el Registro Oficial N° 359 de 22 de octubre de 2014, la Ministra del Ambiente, delega a los Directores Provinciales, promulgar Licencias Ambientales, para proyectos, obras u actividades, en cumplimiento de sus responsabilidades establecidas en la Constitución de la República y en la Ley de Gestión Ambiental, de precautar el interés público en lo referente a la preservación del ambiente, la prevención de la contaminación ambiental y la garantía del desarrollo sustentable, confiere la presente Licencia Ambiental a ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., para que en sujeción del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS - YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay, aprobado proceda a la ejecución del proyecto.

En virtud de lo expuesto, ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A., se obliga a lo siguiente:

1. Cumplir estrictamente lo señalado en el Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DEFINITIVO DEL APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO SOLDADOS - YANUNCAY, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay.
2. Utilizar en la ejecución del proyecto, procesos y actividades, tecnologías y métodos que mitiguen, y en la medida de lo posible prevengan los impactos negativos al ambiente.
3. Implementar un programa continuo de monitoreo y seguimiento a las medidas contempladas en el Plan de Manejo Ambiental del proyecto, cuyos resultados deberán ser entregados al Ministerio del Ambiente de manera semestral.
4. Ser enteramente responsable de las actividades que cumplan sus concesionarias, contratistas y subcontratistas;
5. Presentar al Ministerio del Ambiente las Auditorías Ambientales de Cumplimiento al Plan de Manejo Ambiental, en cumplimiento de la normativa ambiental vigente.
6. Presentar la información y documentación de carácter ambiental que sea requerida por el Ministerio del Ambiente, en aplicación a la normativa ambiental vigente.
7. Proporcionar a la Autoridad Ambiental, todas las facilidades para llevar a efecto los procesos de monitoreo, control, seguimiento y cumplimiento del Plan de Manejo Ambiental aprobado.
8. Cancelar el pago por servicios ambientales de seguimiento y monitoreo al cumplimiento

VCL/GNA/VV/MS



RAZÓN DE FONTO y de la ley es el documento que antecede al Plan de Manejo Ambiental que exhiba el original que exhiba el original.

Quito a,

HP al orama mbig

PAG. 001



Ministerio  
del Ambiente

Plan de Manejo Ambiental aprobado, sujeto al plazo de duración del proyecto, conforme lo establecido en la normativa ambiental vigente, referente a los Servicios de Gestión y Calidad Ambiental. En caso de ser necesario realizar otros seguimientos ambientales, la Autoridad Ambiental notificará los valores correspondientes a cancelar de conformidad con la normativa vigente.

9. Cumplir con toda la normativa ambiental vigente a nivel nacional y local.

El plazo de vigencia de la presente Licencia Ambiental es desde la fecha de su expedición hasta el término de la ejecución del proyecto.

El incumplimiento de las disposiciones y obligaciones determinados en la Licencia Ambiental causará la suspensión o revocatoria de la misma, conforme a lo establecido en la legislación ambiental vigente; se la concede a costo y riesgo del interesado, dejando a salvo derechos de terceros.

La presente Licencia Ambiental se rige por las disposiciones de la Ley de Gestión Ambiental y normas del Texto Unificado de Legislación Ambiental Secundaria del Medio Ambiente, y tratándose de un acto administrativo, por el Estatuto del Régimen Jurídico Administrativo de la Función Ejecutiva.

Se dispone el registro de la Licencia Ambiental en el Registro Nacional de Fichas y Licencias Ambientales.

Comuníquese y publíquese.

Dado en la ciudad de Cuenca, a los 20 días del mes de mayo de 2016.

ARQ. MARCELO JAVIER SAA FIGUEROA  
COORDINADOR GENERAL ZONAL-ZONA 6 (AZUAY, CAÑAR, MORONA SANTIAGO)-  
DIRECTOR PROVINCIAL DEL AMBIENTE DE AZUAY



VCLG/NA/VV/MS

167

Al señor Ing. Antonio Borrero Vega, se le hace conocer que la Subsecretaría de la DMS, ha emitido la siguiente resolución administrativa:

Dr. Julio Bailón CASILLA JUDICIAL N° 547

GOBIERNO NACIONAL DE LA REPUBLICA DEL ECUADOR  
[www.senagua.gob.ec](http://www.senagua.gob.ec)

SECRETARIA NACIONAL DEL AGUA - SUBSECRETARIA REGIONAL DE LA  
DEMARCACIÓN HIDROGRÁFICA DE SANTIAGO

Trámite Administrativo N°. 6060-2008-C

Cuenca, Octubre 10 de del 2012.- Las 14h00. Del expediente consta que el señor Ing. Antonio Borrero Vega, en su calidad de Gerente General y como tal representante legal de la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., amparado en el derecho de petición consagrado en el art. 66 numeral 23, de la Constitución de la República, y en la disposición constante en el artículo 86 de la Ley de Aguas, y 116 del Reglamento General de aplicación, comparecía ante el Jefe de la Agencia de Aguas del ex Consejo Nacional de Recursos Hídricos CNRH, y manifiesta que es su interés aprovechar las aguas de los Ríos Quingoyacu, Galgal y Ishcayrrumi, cuyos sitios de captación estarían ubicados en la jurisdicción de las parroquias San Joaquín y Baños, cantón Cuenca, provincia del Azuay, en un caudal total de 2,96 m3/seg; recurso hídrico destinado a fines de generación de energía eléctrica, para lo cual según se indica han conformado el Proyecto Hidroeléctrico Soldados, solicita además el establecimiento de servidumbres.- El titular de la Agencia de Aguas de Cuenca, del ex CNRH, mediante acto administrativo de fecha 20 de octubre del 2008, a las 11h30, acepta a trámite la petición y dispone que se cumpla con las diligencias previstas en el art. 87 de la Ley de Aguas, entre otras, que se cite a los usuarios, conocidos o no, por la prensa, mediante la publicación de un extracto de la petición, por tres veces, mediando de una a otra el plazo de ocho días en uno de los diarios que se editan en esta ciudad de Cuenca; ordenó además se fijen carteles, por treinta días, en tres de los parajes más frecuentados y las cabeceras parroquiales de San Joaquín y Baños, y que se cite a los usuarios conocidos y propietarios de los terrenos a establecerse con las respectivas servidumbres.- Estas diligencias se han cumplido, conforme a la razón sentada por el señor Teniente Político, de la citada jurisdicción, cuyas constancias obran del expediente. Así como los estudios de hidrología y régimen de caudales ecológicos para el Proyecto Hidroeléctrico Soldados, a nivel de factibilidad, presentados por el representante legal de la compañía ELECAUSTRO S.A, los que fueron analizados por Subsecretaría Técnica de los Recursos Hídricos de la SENAGUA, cuyos dictámenes son favorables a los intereses de la compañía solicitante. En este proceso se designa a un técnico de la entidad para la inspección y análisis de la información proporcionada por la compañía, cuyos resultados constan del expediente.- En estas condiciones luego de haberse evacuado todas la diligencias ordenadas en función de lo que determina la Ley de Aguas y su Reglamento General de aplicación, la causa debe ser resuelta y para hacerlo se considera: PRIMERO.- Que la suscrita es competente para conocer y resolver la presente acción de autorización de aprovechamiento de aguas, en función de la disposición constante en los arts. 318, 411 y 412 de la Constitución de la República, art. 81 y 82 de la Ley de Aguas, su Reglamento General de aplicación, y en virtud del Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por Procesos de la Secretaría Nacional del Agua, publicada en el R. O. N°. 109 del 15 de enero del 2010, y del acuerdo N°. 2011-334 del 5 de septiembre de 2011, mediante el cual el señor Secretario Nacional del Agua, asigna a los Subsecretarios y Coordinadores, atribuciones en la tramitación de los proyectos que se enmarquen dentro de los sectores estratégicos y que sean considerados por el Estado de interés nacional. SEGUNDO.- Del trámite, se observa que se han cumplido con todas y cada una de las diligencias dispuestas por esta Subsecretaría, a partir del acto de calificación, sin omitir solemnidad sustancial o formalidad alguna que sea motivo para declarar la nulidad o anulabilidad de ningún acto administrativo, por tanto se declara válido el proceso, en función del principio de legalidad y legitimidad de los actos, toda vez que se ha cumplido con la disposición del art. 76 de la Constitución de la República. TERCERO.- La compañía solicitante, en uso del derecho constitucional de petición, solicita a esta Subsecretaría, la autorización de uso y aprovechamiento de las aguas de las fuentes y caudales, identificadas en su petición.- Al efecto, es necesario el presente análisis: 3.1. La

DEL ORIGINAL que exhibe en...

Quito a,

*Para la firma*

Dña. Mra. Lorena Bermúdez Poma  
NOTARIA



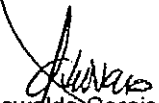
16<sup>o</sup>

Constitución de la República del Ecuador, dispone que el agua es un recurso nacional de uso público y por su importancia se ubicada entre los sectores estratégicos, por tanto el Estado es responsable directo de la conservación, recuperación, manejo, planificación, regulación y gestión integral de los recursos hídricos, que lo ejerce a través de la autoridad única del agua, encargada entre otras competencias de regular mediante resoluciones administrativas el uso y aprovechamiento de aguas, sujetándose para ello a los órdenes de prelación establecidos en la propia Constitución y la Ley de Aguas, a saber consumo humano, riego que garantice la soberanía alimentaria, caudal ecológico y actividades productivas. 3.2.- El Art. 42 de la Ley de Aguas en vigencia, dispone que se concederán derechos de aprovechamiento de aguas para la generación de energía eléctrica, con especial atención a las contempladas en el Plan General de Desarrollo del País; dispone además, que las aguas destinadas a la generación de energía, deberán ser devueltas a un cauce público, obligándose el concesionario a tratarlas, si la SENAGUA lo estimare necesario. El artículo 116 del Reglamento General de aplicación de la Ley de Aguas señala, que las personas naturales o jurídicas, previo a la construcción de proyectos hidroeléctricos, deberán obtener la concesión del derecho de aprovechamiento de las aguas, y para tal objeto, presentarán a la SENAGUA, el estudio justificativo del proyecto debidamente aprobado por el CONELEC. Dicho estudio deberá ser preparado de acuerdo con las normas y especificaciones técnicas de las dos entidades nombradas. CUARTO.- La presente petición de autorización de uso y aprovechamiento de aguas, se tramitó conforme al procedimiento establecido en la Ley de Aguas y su Reglamento General de aplicación, observando los principios básicos del debido proceso, así se ordena la citación a usuarios conocidos y presuntos, fijación de carteles, de esta forma se aplicó el principio de publicidad; se requiere de dictamen técnico, previa inspección campo y análisis del estudio hidroológico, proporcionado por la compañía solicitante, cuyos resultados son objetivo y técnicos, obran del proceso y motivan la presente resolución. Por todo lo expuesto en los considerandos que anteceden, al amparo de las disposiciones constitucionales y legales citadas, esta Subsecretaría **RESUELVE: Uno:** Autorizar a la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., en la persona de su Gerente General y como tal representante el Ing. Antonio Borrero Vega, el aprovechamiento de las aguas de río Quingoyacu, en un caudal de 1,80 m3/seg, río Galgal, en un caudal de 0,31 m3/seg, y río Ishcayrrumi, 0,35 m3/seg; caudal total autorizado 2,46 m3/seg; recurso hídrico que será destinado en actividades de generación de energía eléctrica a través del proyecto hidroeléctrico "Soldados", cuya capacidad de generación se estima en 5.4 Mw. Las fuentes sobre la que se autoriza el aprovechamiento del recurso están ubicadas en la en la unidad hidrográfica (codificación Pfatstetter) Nivel 6; 499829, río Yanuncay, que corresponde a la división hidrográfica: Vertiente Amazonas (A) Sistema: Río Santiago (A30) Cuenca: Río Santiago (A3078) Subcuenca: Río Paute (A307809) Microcuenca: Río Yanuncay. A30780901.- El emplazamiento de las infraestructuras de obras hidráulicas, a nivel de estudios definitivos, se construirán en las Coordenadas: Captación: Latitud: 9669400, 9670736, 9675784 mN. Longitud: 691800, 692988, 695784 mE. Cotas: 3553, 3360, 3560 msnm. Casa de máquinas: Latitud: 9673198 mN. Longitud: 695785 mE. Cota: 3328 msnm, respectivamente, ubicadas en los sectores Quingoyacu, Galgal, e Ishcayrrumi, de la jurisdicción de la parroquia Baños (51), cantón Cuenca (01) Provincia del Azuay (01). **Dos:** En aplicación a disposiciones expresas constantes en la vigente Constitución, la compañía beneficiaria con la presente autorización de aprovechamiento de aguas, está obligada a respetar caudales ecológicos, los que continuarán drenando aguas abajo del sitio de captación de los ríos Quingoyacu, Galgal e Ishcayrrumi. Con este propósito se establecerán en los estudios definitivos, conforme a las disposiciones impartidas por el Ministerio del Ambiente (Acuerdo Ministerial Nº. 155 R. O. 41 del 14 de marzo del 2007), en lo referente a las normas para la determinación del caudal ecológico y el régimen de caudales ecológicos, con el fin de proteger la biodiversidad acuática y los ecosistemas aledaños a la fuente. **Tres.-** En aplicación al contenido del art. 23, literal b), de la Ley de Aguas, la presente autorización por la naturaleza de su destino, para generación de energía eléctrica, se la otorga por tiempo indeterminado, esto es mientras dure la vida económicamente útil de la compañía que requiere el agua, siempre que se cumplan las obligaciones establecidas en la presente resolución; reservándose la SENAGUA, la facultad, de suspender, cancelar o modificar la resolución, cuando el autorizado no lo aproveche en forma eficiente, o la utilice de modo distinto o con finalidad diversa a la señalada en la presente resolución.- **Cuatro:** Se establecen las servidumbres de captación, conducción y descarga, por predios de sus propietarios los señores Jaime Vázquez, Germán Guacha, Cornelio Carmona, Manuel Merchán y Gilberto Carmona, conforme a la disposición del art. 64 y pertinentes de la Ley de Aguas, en relación con el art.

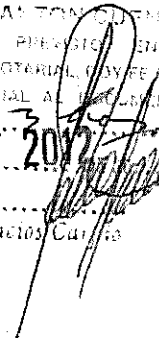
Quito a,

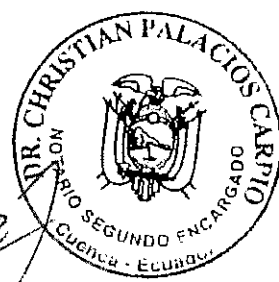
*Para autorizar*  
Dra. Msc. Lorena Bermúdez Pardo  
NOTARIA CUADRAGÉSIMA SEGUNDA DEL CANTÓN CUECA - ECUADOR

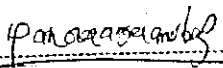
131 y pertinentes del Reglamento General de aplicación. **Cinco: OBLIGACIONES.** 5.1) En función de lo que determina el art. 55 de la Ley de Aguas y el art. 73 del Reglamento General de Aplicación, Reglamento de Tarifas, la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., deberá cancelar a la Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago de la Secretaría Nacional del Agua, el valor de 2.668,70 USD (Dos Mil Seiscientos Sesenta y Ocho con 70/100 dólares), anuales, a partir de la fecha de autorización de inicio de construcción de obras hidráulicas. 5.2) Presentar los diseños definitivos que contengan los planos de obras hidráulicas, para garantizar que la compañía beneficiaria capte únicamente el caudal autorizado, y respete los caudales ecológicos y usos legalmente otorgados. 5.3) La compañía queda impedida de ejecutar toda actividad que pueda afectar la cantidad y calidad del agua, y el equilibrio de los ecosistemas, en especial en la zona de carga y descarga del agua, para lo cual se establecerán las condiciones técnicas y ambientales, de gestión, manejo y protección de la microcuenca. 5.4) Concordante con el numeral anterior, la compañía deberá instalar una estación hidrológica, en los sitios de captación, cuya información será proporcionada a la SENAGUA, para fines de planificación, regulación y control del recurso hídrico. 5.5) Reforestar en forma obligatoria el 20 % del área de influencia de las fuentes, con especies nativas de la zona. **Ses:** Adicionalmente es obligación de la compañía presentar los siguientes documentos: 6.1) Los diseños definitivos de las obras hidráulicas del proyecto hidroeléctrico Soldados, que contengan datos, cotas y otra de carácter técnico, de las obras a implementarse, en formato físico y archivo digital. 6.2) Copia certificada del título habilitante otorgado por el CONELEC, para construcción, instalación y operación del Proyecto Hidroeléctrico Soldados. 6.3) Copia del oficio por medio del cual el CONELEC aprueba el estudio de impacto ambiental definitivo del proyecto hidroeléctrico Soldados. 6.4) Copia certificada de la licencia ambiental, otorgada por el Ministerio del Ambiente MAE.- A la compañía beneficiaria se le concede el plazo de un año (12 meses), para la presentación de la documentación solicitada, requisitos necesarios para que la SENAGUA autorice el inicio de construcción de obras hidráulicas. **Siete:** Ejecutoriada que fuere la presente resolución, se procederá con la inscripción en el Registro Público de Aguas, que para el efecto lleva al entidad, y remítase las copias a la Secretaría Nacional del Agua para su conocimiento.- Se llama a actuar de secretario ad-hoc., al Dr. Oswaldo Coraisaca Coordinador de Asesoría Jurídica, profesional que debe cumplir con la notificación de la presente resolución administrativa, a la parte peticionaria, en la casilla judicial señalada N°. 547, a fin de que surta efecto jurídico los derechos y obligaciones que se dejan establecidos.- Comuníquese y Cúmplase. Lcda. Jenny Marisol Galarza Pineda.- Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago ( E ).- Certifico.

  
Dr. Oswaldo Coraisaca  
~~Secretario Ad-Hoc~~

NOTARIA SEGUNDA DEL CANTON CUENCA  
DE ACUERDO CON LA FACULTAD PREVISTA EN EL  
NUMERAL 5 DEL ART. 16 DE LA LEY NOTARIAL, CERTIFICO  
LA COPIA QUE ANTERIORE ES IGUAL AL DOCUMENTO  
PRESENTADO ANTES DE MI.  
CUENCA, ..... DE 23 OCT 2017

  
Dr. Christian Palacios Carrizo



RAZON: CERTIFICAR que el  
documento que antecede es FIDEL COPIA  
DEL ORIGINAL que está en los autos.  
Quito a,  
  
Dra. Ma. Lorena Bermudez Pardo  
NOTARIA

170

Al señor Ing. Antonio Borrero Vega, se le hace conocer que la Subsecretaría de la DHA, ha emitido la siguiente resolución administrativa:

Dr. Julio Bailón CASILLA JUDICIAL N.º 547



GOBIERNO NACIONAL DE LA REPUBLICA DEL ECUADOR

[www.senagua.gob.ec](http://www.senagua.gob.ec)

SECRETARIA NACIONAL DEL AGUA - SUBSECRETARIA REGIONAL DE LA  
DEMARCAÇÃO HIDROGRÁFICA DE SANTIAGO

Trámite Administrativo N.º. 6019-2008-C

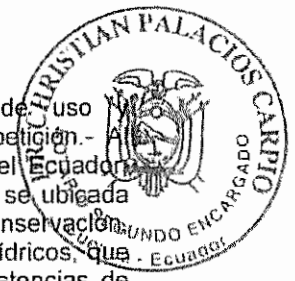
Cuenca, Octubre 10 de del 2012.- Las 12h30. Del expediente consta que el señor Ing. Antonio Borrero Vega, en su calidad de Gerente General y como tal representante legal de la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., amparado en el derecho de petición consagrado en el art. 66 numeral 23, de la Constitución de la República, y en la disposición constante en el artículo 86 de la Ley de Aguas, y 116 del Reglamento General de aplicación, comparecía ante el Jefe de la Agencia de Aguas del ex Consejo Nacional de Recursos Hídricos CNRH, y manifiesta que es su interés aprovechar las aguas del Río Yanuncay, de las aguas turbinadas del proyecto hidroeléctrico Soldados, que utiliza como fuentes las aguas de los ríos Quingoyacu, Galgal y Ishcayrumi y de las quebradas Coles y Urcumuyuna, cuyos sitios de captación estarían ubicados en la jurisdicción de la parroquia San Joaquín, cantón Cuenca, provincia del Azuay, en un caudal total de 7,67 m3/seg; recurso hídrico destinado a fines de generación de energía eléctrica, para lo cual según se indica han conformado el Proyecto Hidroeléctrico Yanuncay, solicita además el establecimiento de servidumbres.- El titular de la Agencia de Aguas de Cuenca, del ex CNRH, mediante acto administrativo de fecha 20 de octubre del 2008, a las 10h20, acepta a trámite la petición y dispone que se cumpla con las diligencias previstas en el art. 87 de la Ley de Aguas, entre otras, que se cite a los usuarios, conocidos o no, por la prensa, mediante la publicación de un extracto de la petición, por tres veces, mediando de una a otra el plazo de ocho días en uno de los diarios que se editan en esta ciudad de Cuenca; se ordenó además se fijen carteles, por treinta días, en tres de los parajes más frecuentados de la cabecera parroquial de San Joaquín, y que se cite a los usuarios conocidos y propietarios de los terrenos a establecerse con las respectivas servidumbres.- Estas diligencias se han cumplido, conforme a la razón sentada por el señor Teniente Político, de la citada jurisdicción, cuyas constancias obran del expediente. Así como los estudios de hidrología y régimen de caudales ecológicos para el Proyecto Hidroeléctrico Yanuncay a nivel de factibilidad, presentados por el representante legal de la Compañía ELECAUSTRO S.A, los que fueron analizados por Subsecretaría Técnica de los Recursos Hídricos de la SENAGUA, cuyos dictámenes son favorables a los intereses de la compañía solicitante. En este proceso se designa a un técnico de la entidad para la inspección y análisis de la información proporcionada por la compañía, cuyos resultados constan del expediente.- En estas condiciones luego de haberse evacuado todas la diligencias ordenadas en función de lo que determina la Ley de Aguas y su Reglamento General de aplicación, la causa debe ser resuelta y para hacerlo se considera: **PRIMERO.-** Que la suscrita es competente para conocer y resolver la presente acción de autorización de aprovechamiento de aguas, en función de la disposición constante en los arts. 318, 411 y 412 de la Constitución de la República, art. 81 y 82 de la Ley de Aguas, su Reglamento General de aplicación, y en virtud del Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por Procesos de la Secretaría Nacional del Agua, publicada en el R. O. N.º. 109 del 15 de enero del 2010, y del acuerdo N.º. 2011-334 del 5 de septiembre de 2011, mediante el cual el señor Secretario Nacional del Agua, asigna a los Subsecretarios y Coordinadores, atribuciones en la tramitación de los proyectos que se enmarquen dentro de los sectores estratégicos y que sean considerados por el Estado de interés nacional. **SEGUNDO.-** Del trámite, se observa que se han cumplido con todas y cada una de las diligencias dispuestas por esta Subsecretaría, a partir del acto de calificación, sin omitir solemnidad sustancial o formalidad alguna que sea motivo para declarar la nulidad o anulabilidad de ningún acto administrativo, por tanto se declara válido el proceso, en función del principio de legalidad y legitimidad de los actos, toda vez que se ha cumplido con la disposición del art. 76 de la Constitución de la República. **TERCERO.-** La compañía solicitante, en uso del derecho



Cuota,

*[Firma manuscrita]*

DR. MA. LORENA BERMUDEZ PORDO  
NOTARIO



constitucional de petición, solicita a esta Subsecretaría, la autorización de uso y aprovechamiento de las aguas de las fuentes y caudales, identificadas en su petición.- Al efecto, es necesario el presente análisis; 3.1. La Constitución de la República del Ecuador dispone que el agua es un recurso nacional de uso público y por su importancia se ubicada entre los sectores estratégicos, por tanto el Estado es responsable directo de la conservación, recuperación, manejo, planificación, regulación y gestión integral de los recursos hídricos, que lo ejerce a través de la autoridad única del agua, encargada entre otras competencias de regular mediante resoluciones administrativas el uso y aprovechamiento de aguas, sujetándose para ello a los órdenes de prelación establecidos en la propia Constitución y la Ley de Aguas, a saber consumo humano, riego que garantice la soberanía alimentaria, caudal ecológico y actividades productivas. 3.2.- El Art. 42 de la Ley de Aguas en vigencia, dispone que se concederán derechos de aprovechamiento de aguas para la generación de energía eléctrica, con especial atención a las contempladas en el Plan General de Desarrollo del País; dispone además, que las aguas destinadas a la generación de energía, deberán ser devueltas a un cauce público, obligándose el concesionario a tratarlas, si la SENAGUA lo estimare necesario. El artículo 116 del Reglamento General de aplicación de la Ley de Aguas señala, que las personas naturales o jurídicas, previo a la construcción de proyectos hidroeléctricos, deberán obtener la concesión del derecho de aprovechamiento de las aguas, y para tal objeto, presentarán a la SENAGUA, el estudio justificativo del proyecto debidamente aprobado por el CONELEC. Dicho estudio deberá ser preparado de acuerdo con las normas y especificaciones técnicas de las dos entidades nombradas. CUARTO.- La presente petición de autorización de uso y aprovechamiento de aguas, se tramitó conforme al procedimiento establecido en la Ley de Aguas y su Reglamento General de aplicación, observando los principios básicos del debido proceso, así se ordena la citación a usuarios conocidos y presuntos, fijación de carteles, de esta forma se aplicó el principio de publicidad; ser requiere de dictamen técnico, previa inspección campo y análisis del estudio hidroológico, proporcionado por la compañía solicitante, cuyos resultados son objetivo y técnicos, obran del proceso y motivan la presente resolución. Por todo lo expuesto en los considerandos que anteceden, al amparo de las disposiciones constitucionales y legales citadas, esta Subsecretaría **RESUELVE:** Uno: Autorizar a la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., en la persona de su Gerente General y como tal representante legal, el Ing. Antonio Borrero Vega, el aprovechamiento de las aguas del Río Yanuncay, que tiene como tributarios los ríos Quingoyacu, Galgal e Ishcayrumi, en un caudal de 7.5 m3/segundo; recurso hídrico que será destinado en actividades de generación de energía eléctrica, a través del proyecto hidroeléctrico "Yanuncay", cuya capacidad de generación se estima en 16 Mw. La fuente sobre la que se autoriza el aprovechamiento del recurso está ubicada en la unidad hidrográfica (codificación Pfatzletter) Nivel 6; 499829; río Yanuncay, que corresponde a la división hidrográfica: Vertiente Amazonas (A) Sistema: Río Santiago (A30) Cuenca: Río Santiago (A3078) Subcuenca: Río Paute (A307809) Microcuenca: Río Yanuncay. A30780901.- El emplazamiento de la infraestructura de obras hidráulicas, a nivel de estudios definitivos, se construirán en las Coordenadas: Captación: Latitud: 9673111 mN. Longitud: 695818 mE. Cota: 3321 msnm. Casa de máquinas: Latitud: 9673941 mN. Longitud: 703403 mE. Cota: 2989 msnm, ubicada en el sector Quingoyacu, de la jurisdicción de la parroquia Baños (51), cantón Cuenca (01) Provincia del Azuay (01). Dos: En aplicación a disposiciones expresas constantes en la vigente Constitución, la compañía beneficiaria con la presente autorización de aprovechamiento de aguas, está obligada a respetar caudales ecológicos, los que continuarán drenando aguas abajo del sitio de captación del río Yanuncay. Con este propósito se establecerán en los estudios definitivos conforme a las disposiciones impartidas por el Ministerio del Ambiente (Acuerdo Ministerial 155 R. O. 41 del 14 de marzo del 2007), en lo referente a las normas para la determinación del caudal ecológico y el régimen de caudales ecológicos, con el fin de proteger la biodiversidad acuática y los ecosistemas aledaños a la fuente. Tres.- En aplicación al contenido del art. 43 literal b), de la Ley de Aguas, la presente autorización por la naturaleza de su destino, para generación de energía eléctrica, se la otorga por tiempo indeterminado, esto es mientras dure la vida económicamente útil de la compañía que requiere el agua, siempre que se cumplan las obligaciones establecidas en la presente resolución; reservándose la SENAGUA, la facultad, de suspender, cancelar o modificar la resolución, cuando el autorizado no lo aproveche en forma eficiente, o la utilice de modo distinto o con finalidad diversa a la señalada en la presente resolución.- Cuatro: Se establecen las servidumbres de captación, conducción y descarga, por predios de sus propietarios los señores Moisés Guzmán, Juan Espinoza y Manuel Merchán, así como de los herederos del fallecido señor Isacc Guerrero, conforme a la disposición del art. 64



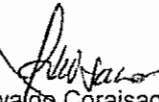
Quito,

*Paras...*

171

172

y pertinentes de la Ley de Aguas, en relación con el art. 131 y pertinentes del Reglamento General de aplicación. **Cinco: OBLIGACIONES. 5.1)** En función de lo que determina el art. 55 de la Ley de Aguas y el art. 73 del Reglamento General de Aplicación, Reglamento de Tarifas, la compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., deberá cancelar a la Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago de la Secretaría Nacional del Agua, el valor de 8.136,29 USD (Ocho Mil Ciento Treinta y Seis con 29/100 dólares), anuales, a partir de la fecha de autorización de inicio de construcción de obras hidráulicas. **5.2)** Presentar los diseños definitivos que contengan los planos de obras hidráulicas, para garantizar que la compañía beneficiaria capte únicamente el caudal autorizado, y respete los caudales ecológicos y usos legalmente otorgados. **5.3)** La compañía queda impedida de ejecutar toda actividad que pueda afectar la cantidad y calidad del agua, y el equilibrio de los ecosistemas, en especial en la zona de carga y descarga del agua, para lo cual se establecerán las condiciones técnicas y ambientales, de gestión, manejo y protección de la microcuenca. **5.4)** Concordante con el numeral anterior, la compañía deberá instalar una estación hidrológica, en el sitio de captación, cuya información será proporcionada a la SENAGUA, para fines de planificación, regulación y control del recurso hídrico. **5.5)** Reforestar en forma obligatoria el 20 % del área de influencia de las fuentes, con especies nativas de la zona. **Seis:** Adicionalmente es obligación de la compañía presentar los siguientes documentos: **6.1)** Los diseños definitivos de las obras hidráulicas del proyecto hidroeléctrico Yanuncay, que contengan datos, cotas y otra de carácter técnico, de las obras a implementarse, en formato físico y archivo digital. **6.2)** Copia certificada del título habilitante otorgado por el CONELEC, para construcción, instalación y operación del Proyecto Hidroeléctrico Yanuncay. **6.3)** Copia del oficio por medio del cual el CONELEC aprueba el estudio de impacto ambiental definitivo del proyecto hidroeléctrico Yanuncay. **6.4)** Copia certificada de la licencia ambiental, otorgada por el Ministerio del Ambiente MAE.- A la compañía beneficiaria se le concede el plazo de un año (12 meses), para la presentación de la documentación solicitada, requisitos necesarios para que la SENAGUA autorice el inicio de construcción de obras hidráulicas. **Siete:** Ejecutoriada que fuere la presente resolución, se procederá con la inscripción en el Registro Público de Aguas, que para el efecto lleva a la entidad, y remitase las copias a la Secretaría Nacional del Agua para su conocimiento.- Se llama a actuar de secretario ad-hoc., al Dr. Oswaldo Coraisaca Coordinador de Asesoría Jurídica, profesional que debe cumplir con la notificación de la presente resolución administrativa, a la parte peticionaria, en la casilla judicial señalada N°. 547, a fin de que surta efecto jurídico los derechos y obligaciones que se dejan establecidos.- Comuníquese y Cúmplase. Lcda. Jenny Marisol Galarza Pineda.- Subsecretaria Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago ( E ).- **Certifico. Cuenca, 10 de octubre de 2012**

  
Dr. Oswaldo Coraisaca  
Secretario Ad-Hoc

atcf.

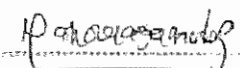
NOTARIA SEGUNDA DEL CANTON CUENCA  
DE ACUERDO CON LA FACULTAD PREVISTA EN EL  
NUMERAL 5 DEL ART. 110 DEL TITULO NOTARIAL, NOTIFICO A  
LA COMPAÑIA QUE ANTE MÍ EN LA IGUAL AL DELEGADO  
PRESENTANDO ANTE MÍ EN MÍ.

CUENCA, ..... DE **23 OCT 2012** DE 2012



Dr. Christian Palacios Carpio



Quito a,  
  
Dra. Ma. Lorena Bermúdez Pozo

# ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS-YANUNCAY

## MEMORIA DESCRIPTIVA

### CONTENIDO

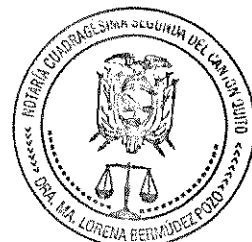
	<u>Nº Pág.</u>
1. INTRODUCCIÓN.....	1
2. ANTECEDENTES.....	2
3. UBICACIÓN DEL PROYECTO Y ACCESOS.....	3
3.1 Ubicación del proyecto .....	3
3.2 Accesos .....	3
4. CARACTERÍSTICAS Y COMPONENTES PRINCIPALES DEL PROYECTO INTEGRAL .....	4
4.1 Presa Quingoyacu .....	4
4.1.1 Cuenca hidrológica aprovechable.....	4
4.1.2 Embalse Quingoyacu.....	4
4.1.3 Presa Quingoyacu.....	5
4.1.4 Aliviadero de demasías.....	5
4.1.5 Equipamiento hidromecánico.....	5
4.2 Central hidroeléctrica Soldados.....	5
4.2.1 Datos generales .....	5
4.2.2 Descripción de las obras:.....	6
4.2.3 Equipo electromecánico.....	7
4.2.4 Sistema de transmisión.....	7
4.3 Central hidroeléctrica Yanuncay.....	8
4.3.1 Datos generales .....	8
4.3.2 Características del Proyecto Civil .....	8
4.3.3 Equipo electromecánico.....	10
4.3.4 Sistema de transmisión.....	10
5. COSTOS, PRESUPUESTOS Y CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL PROYECTO.....	11
6. CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL PROYECTO INTEGRAL.....	12
Se adjunta el cronograma de construcción del proyecto .....	12
7. BENEFICIOS ASOCIADOS AL PROYECTO INTEGRAL .....	13
7.1 Introducción .....	13



7.1.1	Generalidades .....	13
7.2	<b>Beneficios de la C.H. Soldados .....</b>	<b>13</b>
7.3	<b>Beneficios de la C.H. Yanuncay .....</b>	<b>14</b>
7.3.1	Beneficios por incremento de la disponibilidad de agua para el consumo humano .....	15
7.3.2	Beneficios por control de inundaciones .....	16
8.	<b>VIABILIDAD ECONOMICA, FINANCIERA Y SOCIAL .....</b>	<b>18</b>
9.	<b>CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES .....</b>	<b>19</b>
9.1	<b>Conclusiones sobre la viabilidad y sostenibilidad de los proyectos.....</b>	<b>19</b>
	Sobre la factibilidad y sostenibilidad técnica .....	19
	Sobre la viabilidad y sostenibilidad económica .....	19
	Sobre la viabilidad y sostenibilidad financiera .....	19
	Sobre la viabilidad y sostenibilidad socio ambiental.....	19
9.2	<b>Recomendaciones .....</b>	<b>20</b>

## LISTA DE CUADROS

Cuadro N° 5.1.1	Resumen General Presupuesto de Inversión
Cuadro N° 7.2.1	Energía en Barra CH Soldados en MWh
Cuadro N° 7.3.1	Energía en Barra C.H. Yanuncay en MWh
Cuadro N° 7.3.2	Energía en Barra C.H. Soldados más C.H. Yanuncay en MWh
Cuadro N° 7.3.1.1	Ingreso de venta de agua anual adicional, USD de acuerdo al volumen medio adicional en el periodo de estiaje
Cuadro N° 7.3.1.2	Valor presente de ingreso adicional de venta de agua anual, USD



## ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD

### MEMORIA DESCRIPTIVA

#### 1. INTRODUCCIÓN

El presente Informe Ejecutivo contiene un extracto de los aspectos esenciales de los proyectos, de la presa Quingoyacu (42,67 m de altura) y embalse (20,7 hm<sup>3</sup> de capacidad), y de las centrales hidroeléctricas Soldados (7,33 MW) y Yanuncay (14,95 MW), en cuanto a su concepción técnica, costo de inversión, programación de su construcción, elementos de rentabilidad económica, financiera y social, y aspectos socioambientales.

En resumen, la presente Memoria Descriptiva compendia los aspectos más importantes que demuestran la viabilidad y sostenibilidad técnica, económica, financiera y socioambiental del proyecto, y por lo tanto, se recomienda el desarrollo de los Estudios Definitivos, para luego emprender la construcción de las obras correspondientes.

Adicionalmente al esquema de aprovechamiento hidráulico antes indicado, el proyecto integral incluye el sistema de transmisión asociado, de tal manera que la energía producida pueda ser entregada al Sistema Nacional Interconectado (SNI).

Es importante señalar que este proyecto, no solo contempla el uso no consuntivo del agua en la producción de energía, sino también, y como un importante objetivo, se está garantizando el futuro abastecimiento de agua para consumo humano en la ciudad de Cuenca, y se están reduciendo los riesgos de pérdidas económicas de la población, al efectuar el control y manejo de los caudales en los períodos de crecidas.

Para un mejor entendimiento de las características del proyecto, se presenta en esta Memoria Descriptiva, el plano CSL-094500-2-HD-001, que muestra el esquema general de obras; sin embargo, los detalles técnicos específicos se encuentran ampliamente detallados en los TOMO 1 a TOMO 11, del Informe de Factibilidad.



172

## 2. ANTECEDENTES

La identificación de la cuenca del río Yanuncay para la concepción de proyectos hidráulicos de aprovechamiento múltiple, y particularmente para la generación hidroenergética fue efectuada por ELECAUSTRO los primeros años de la década pasada.

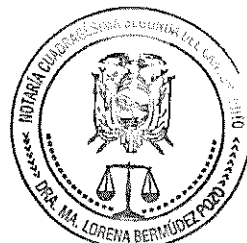
Posteriormente, en el año 2004, ELECAUSTRO encargó a la Consultora Hidroenergética del Ecuador (COHIEC CIA. Ltda.) el desarrollo del estudio de prefactibilidad de los proyectos de la presa Quingoyacu y de las centrales hidroeléctricas Soldados, Yanuncay y Minas, ubicados entre las cotas 3 550 y 2 700 msnm.

Como resultado de dicho estudio, se identificaron y estudiaron:

- Presa Quingoyacu, de 37 m de altura y 12 hm<sup>3</sup> de capacidad de regulación
- C.H. Soldados, caudal de diseño de 2,3 m<sup>3</sup>/s y potencia de 5,4 MW
- C.H. Yanuncay, caudal de diseño de 7,5 m<sup>3</sup>/s y potencia de 16 MW
- C.H. Minas, caudal de diseño de 6 m<sup>3</sup>/s y potencia de 6,4 MW

Con los resultados del Estudio de Prefactibilidad, en el 2009 ELECAUSTRO, contrató a CESEL para desarrollar en dos fases, los Estudio de Factibilidad y Diseños Definitivos del Proyecto.

La presente Memoria Descriptiva, compendia los resultados de la Fase de Estudios de Factibilidad.



### 3. UBICACIÓN DEL PROYECTO Y ACCESOS

#### 3.1 Ubicación del proyecto

Políticamente, el área de ubicación del Proyecto se encuentra en la zona austral del Ecuador, provincia de Azuay, Cantón Cuenca, parroquias de Baños y San Joaquín.

Geográficamente, la zona del Proyecto se encuentra ubicada entre las coordenadas geográficas: Este 692 003, Norte 9 669 731 y Este 710 984, Norte 9 676 463 de la zona geodésica 17 M, dentro de la cuenca hidrográfica del río Yanuncay, la misma que se encuentra ubicada en la cabecera de la cuenca del río Paute.

Hasta su confluencia con el río Tarqui, en la ciudad de Cuenca, la cuenca del río Yanuncay tiene aproximadamente 418 km<sup>2</sup>, comprendida en altitudes de 3 550 y 2 672 msnm, y con un rendimiento hídrico que varía entre 15 y 23 l/s/km<sup>2</sup> aproximadamente.

La cuenca está ubicada en la zona interandina del país y una pequeña porción de su extensión se encuentra dentro del Parque Nacional Cajas, el cual se asienta en un escenario definido por la presencia de la Cordillera de los Andes. En esta subregión predomina la zona de vida conocida como páramo o pajonal. En el resto de la cuenca, también es notoria la presencia de bosques nativos y reforestados. Si bien la cuenca es relativamente pequeña en extensión, sus características geomorfológicas, topográficas, así como la disponibilidad hídrica, permiten un aprovechamiento integral, mediante proyectos para la generación de energía, usos consuntivos, así como para el manejo y control de los caudales de crecidas, proporcionando mayor seguridad en la población.

#### 3.2 Accesos

Tomando como punto de referencia inicial la ciudad de Cuenca, el acceso a la zona del proyecto es por una carretera afirmada de 42 km hasta la zona de ubicación de la presa Quingoyacu y el área del embalse que corresponden al punto más lejano del proyecto.



#### 4. CARACTERÍSTICAS Y COMPONENTES PRINCIPALES DEL PROYECTO INTEGRAL

Se presentan a continuación las características principales de los componentes del Proyecto:

##### 4.1 Presa Quingoyacu

##### 4.1.1 Cuenca hidrológica aprovechable

- Cuenca hidrológica	111,27 km <sup>2</sup>
- Perímetro de la cuenca	52,75 Km
- Longitud del cauce principal	14,82 Km
- Cota máxima	3 942 msnm
- Cota mínima	3 549 msnm
- Pendiente media de la cuenca	20 %
- Precipitación media anual	1 081 mm
- Temperatura media anual	4,98 °C
- Evaporación media anual	638,2 mm
- Volumen útil	65,32 hm <sup>3</sup>
- Caudal de avenida con período de retorno de 10 000 años	143,61 m <sup>3</sup> /s
- Avenida Máxima Probable (AMP)	327,21 m <sup>3</sup> /s
- Caudal medio anual	2,10 m <sup>3</sup> /s
- Área de inundación para el NAMO	182,70 Ha

##### 4.1.2 Embalse Quingoyacu

- Capacidad total al NAME <sup>(1)</sup>	23,08 hm <sup>3</sup>
- Capacidad total al NAMO <sup>(2)</sup>	22,10 hm <sup>3</sup>
- Capacidad útil (NAMI <sup>(3)</sup> – NAMO)	20,72 hm <sup>3</sup>
- Capacidad control de avenidas	0,98 hm <sup>3</sup>
- Nivel máximo de avenidas (NAME)	3 583,75 msnm
- Nivel normal máximo de operación (NAMO)	3 583,17 msnm
- Nivel mínimo de operación (NAMI)	3 557,50 msnm
- Volumen muerto por cota de derivación	0,57 hm <sup>3</sup>
- Volumen mínimo al NAMI	1,38 hm <sup>3</sup>
- Volumen muerto por sedimentación	0,25 hm <sup>3</sup>

(1) NAME: Nivel de Agua Máximo Extraordinario

(2) NAMO: Nivel de Agua Máximo Ordinario

(3) NAMI: Nivel de Agua Mínimo



#### 4.1.3 Presa Quingoyacu

- Tipo	Tierra
- Altura	42,67 m
- Cota de coronación	3 585,67 msnm
- Longitud de coronación	242,50 m
- Ancho de corona	8,00 m
- Borde libre	2,50 m
- Talud aguas arriba	3,2 H:1V
- Talud aguas abajo	2,0 H:1V
- Volumen de relleno de cuerpo de presa	0,51 hm <sup>3</sup>
- Longitud obra de desvío	335 m
- Obra de toma y longitud tubería de captación	196 m
- Diámetro obra de desvío y conducto de purga	2,85 m
- Diámetro tubería de captación	1,40 m
- Torre de operación de compuerta obra de desvío	1 Und.
- Cámara de válvulas y de impacto	1 Und.
- Caudal de desvío	20 m <sup>3</sup> /s

#### 4.1.4 Aliviadero de demasías

- Vertedero tipo	Libre
- Caudal de diseño (10 000 años – periodo de retorno)	26,48 m <sup>3</sup> /s
- Longitud del vertedero	28 m
- Puente superior dos tramos, luz cada tramo	14 m
- Canal rápida, longitud	165 m
- Canal rápida, ancho	6 m
- Cuenco dissipador tipo II <sup>(4)</sup> , longitud	16 m

(4) Estructura dissipadora del USBR de USA para números de Froude > 4,5

#### 4.1.5 Equipamiento hidromecánico

- Válvula de guarda en toma C.H. Soldados	
▪ Diámetro	1 400 mm
▪ Presión	35 m agua
- Válvula tipo Howell Bunger	
▪ Diámetro	1 050 mm
▪ Presión	35 m agua

#### 4.2 Central hidroeléctrica Soldados

##### 4.2.1 Datos generales

- Caudal de diseño	4 m <sup>3</sup> /s
- Altura bruta	218,40 M
- Altura neta	213,49 M
- Potencia nominal de la turbina	7,59 MW
- Potencia nominal del generador	7,33 MW



- Energía media anual entregada al sistema	33,53 GW.h
- Factor de planta	53,89 %

#### 4.2.2 Descripción de las obras:

##### a. Conducción principal

- Caudal de diseño	4 m <sup>3</sup> /s
- Conducción tubería PVC perfilada, longitud total	7 808 m
- Diámetro	1 700 mm
- Pendiente	0,001 m/m
- Acueducto Galgal, longitud	55 m

##### b. Afianzamiento Galgal

- Caudal de captación	1,00 m <sup>3</sup> /s
- Bocatoma, tipo	Alpina
- Desarenador, longitud	17,00 m
- Conducción tubería PVC perfilada, longitud	117,00 m
- Diámetro interior	750 mm
- Pendiente	0,005 m/m

##### c. Cámara de presión

- Nivel de agua	3 546,59 msnm
- Ancho	4,00 m
- Alto	3,50 m
- Longitud total	40,00 m
- Vertedero, longitud	19,00 m
- Canal de alivio, longitud	300,00 m

##### d. Tubería de presión

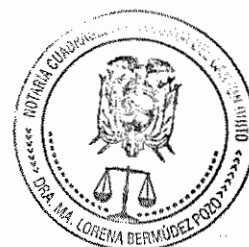
- Tipo	Acero
- Altura de carga estática	218,59 m
- Altura neta	213,68 m
- Tramos	3
- Longitud total	575,68 m
- Cota de Inicio (codo superior)	3 542,44 msnm
- Cota de Fin (codo inferior, eje de turbina)	3 328,00 msnm

##### e. Casa de máquinas

- Tipo	Superficie
- Largo	52,70 m
- Ancho	46,70 m
- Alto	11,30 m

##### f. Obras de descarga

- Tipo	canal a flujo libre
- Longitud	105,00 m



- Alto 2,50 m
- Ancho 2,00 m
- Pendiente 0,0015 m/m
- Descarga en Bocatoma Yanuncay

**g. Acceso a la casa de máquinas**

- Tipo de sección Camino de acceso
- Longitud 105 m
- Ancho 4,50 m
- Pendiente 0,10 m/m

**4.2.3 Equipo electromecánico**

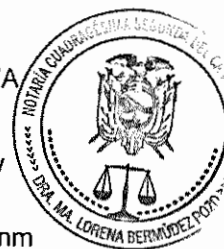
- **Turbina**
  - Tipo de turbina Francis
  - Número de turbinas 2
  - Potencia nominal 3 795,00 kW
- **Generador**
  - Potencia activa del generador 3 665,00 kW
  - Factor de potencia 0,90
  - Tensión de generación 10,0 kV
  - Frecuencia 60 Hz
- **Transformador**
  - Número de fases 3
  - Tensión nominal 10,0 / 69 kV
  - Frecuencia 60 Hz
  - Potencia nominal 8,11 MVA

**4.2.4 Sistema de transmisión**

- Frecuencia del sistema : 60Hz
- Tensión eléctrica nominal fase-fase : 69 kV
- Tensión eléctrica máxima : 72,5 kV
- N° de circuitos trifásicos : Uno

**LT Soldados – Yanuncay**

- Capacidad de transferencia por límite térmico (\*) : 25,02 MVA
- Subestación de salida : Soldados
- Subestación de llegada : Yanuncay
- Longitud : 9,953 km
- Altitud límite : 3 300 msnm
- Conductor de fase : 3\*ACAR 125mm<sup>2</sup>



### 4.3 Central hidroeléctrica Yanuncay

#### 4.3.1 Datos generales

- Caudal de diseño	5,5 m <sup>3</sup> /s
- Altura bruta	332,30 m
- Altura neta	319,22 m
- Potencia nominal de la turbina	15,42 MW
- Potencia nominal del generador	14,95 MW
- Energía media anual entregada al sistema	85,14 GW.h
- Factor de planta	67,12 %

#### 4.3.2 Características del Proyecto Civil

##### a. Bocatoma

- Tipo	Mixto: barraje fijo y móvil
- Caudal de diseño	5,50 m <sup>3</sup> /s
- Longitud barraje fijo	28,00 m
- Compuertas radiales en barraje móvil	2
- Ancho	3,00 m
- Alto	3,50 m
- Caudal de derivación	6,60 m <sup>3</sup> /s
- Ventanas de captación	2
- Ancho	2,80 m
- Alto	1,00 m
- Compuertas en canal de aproximación	2
- Ancho	2,00 m
- Alto	0,80 m
- Canal de aproximación longitud	66,00 m
- Canal de aproximación ancho	3,20 m
- Canal de aproximación alto	1,35 m

##### b. Desarenador

- Número de naves	3,00
- Caudal de diseño c/u	3,30 m <sup>3</sup> /s
- Ancho	3,40 m
- Alto	4,00 m
- Longitud de nave	42,00 m
- Longitud total	68,40 m
- Diámetro de partícula a decantar	>0,20 mm
- Velocidad en el desarenador	0,25 m/s

##### c. Conducción principal

- Caudal de diseño	5,50 m <sup>3</sup> /s
- Conducción tubería PVC perfilada, longitud total	6 705 m
- Diámetro	1 950 mm
- Pendiente	0,001 m/m
- Túnel	3 220 m



**d. Afianzamiento Ishcayrumi**

- Caudal de captación	1,40 m <sup>3</sup> /s
- Bocatoma convencional, ancho de barraje	7,00 m
- Desarenador, longitud	14,00 m
- Conducción tubería PVC perfilada, longitud	45,00 m
- Diámetro interior	800 mm
- Pendiente	0,01 m/m

**e. Cámara de presión**

- Nivel de agua	3 312,30 msnm
- Ancho	5,10 m
- Alto	3,60 m
- Longitud total	40,00 m
- Vertedero, longitud	19,00 m
- Canal de alivio, longitud	365,00 m

**f. Tubería de presión**

- Tipo	Acero
- Altura de carga estática	332,30 m
- Altura neta	319,22 m
- Tramos	3
- Longitud total	1 017,88 m
- Cota de Inicio (codo superior)	3 307,97 msnm
- Cota de Fin (codo inferior, eje de turbina)	2 980,00 msnm

**g. Casa de máquinas**

- Tipo	Superficie
- Largo	57,00 m
- Ancho	37,00 m
- Alto	11,20 m

**h. Obras de descarga**

- Tipo	canal a flujo libre
- Longitud	80,00 m
- Alto	1,50 m
- Ancho	1,80 m
- Pendiente	0,01 m/m
- Descarga en	río Yanuncay

**i. Acceso a la casa de máquinas**

- Tipo de sección	Camino de acceso
- Longitud	360,00 m
- Ancho	4,50 m
- Pendiente variable	0,005 – 0,01 m/m



## 4.3.3 Equipo electromecánico

## - Turbina

▪ Tipo de turbina	Pelton
▪ Número de turbinas	2
▪ Potencia nominal	7 710,00 kW

## - Generador

▪ Potencia activa del generador	7 475,00 kW
▪ Factor de potencia	0,90
▪ Tensión de generación	10,0 kV
▪ Frecuencia	60 Hz

## - Transformador

▪ Número de fases	3
▪ Tensión nominal	10,0 / 69,0 kV
▪ Frecuencia	60 Hz
▪ Potencia nominal	17,44 MVA

## 4.3.4 Sistema de transmisión

- Frecuencia del sistema	: 60Hz
- Tensión eléctrica nominal fase-fase	: 69 kV
- Tensión eléctrica máxima	: 72,5 kV
- N° de circuitos trifásicos	: Uno

LT Yanuncay-Turi

- Capacidad de transferencia por límite térmico (*)	: 42,56 MVA
- Subestación de salida	: Yanuncay
- Subestación de llegada	: Turi
- Longitud	: 19,032 km
- Altitud límite	: 3 100 msnm
- Conductor de fase	: 3*ACAR 250 mm <sup>2</sup>
- Cable de comunicaciones	: 1 OPGW 24 FO
- Estructuras	: Poste de hormigón vibrado de 21 m de longitud total
- Aislamiento	: Cadena de aisladores cerámicos
- Aislamiento en suspensión	: 06 unidades
- Aislamiento en anclaje	: 07 unidades



## 5. COSTOS, PRESUPUESTOS Y CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL PROYECTO

El costo de inversión comprende los presupuestos de obras civiles, plan de manejo ambiental, y los presupuestos de obras electromecánicas.

El costo total de inversión está constituido según se indica en el cuadro N° 5.1.1 a continuación:

**Cuadro N° 5.1.1 Resumen General Presupuesto de Inversión**

Descripción	Costo Quingoyacu [USD \$]	Costo Soldados [USD \$]	Costo Yanuncay [USD \$]	Costo Total [USD \$]
Obras civiles	12.234.909	10.107.389	24.535.820	46.878.118
Plan de Manejo Ambiental	925.426	834.396	1.089.251	2.849.073
Suministro de tuberías y equipos	1.588.148	7.187.828	10.357.924	19.133.900
Montaje de equipos	595.740	1.244.137	2.671.001	4.510.877
<b>Costo directo</b>	<b>15.344.223</b>	<b>19.373.750</b>	<b>38.653.995</b>	<b>73.371.968</b>
Gerenciamiento y fiscalización	1.227.538	1.549.900	3.092.320	5.869.757
Supervisión	306.884	387.475	773.080	1.467.439
Terrenos	381.277	49.690	111.911	542.878
<b>Subtotal costo de inversión</b>	<b>17.259.922</b>	<b>21.360.815</b>	<b>42.631.306</b>	<b>81.252.043</b>
IVA COSTO DIRECTO	1.650.729	1.804.005	3.653.702	7.108.436
<b>COSTO TOTAL DE INVERSIÓN</b>	<b>18.910.651</b>	<b>23.164.820</b>	<b>46.285.008</b>	<b>88.360.479</b>
<b>COSTO TOTAL DE INVERSIÓN [M USD]</b>	<b>18.911</b>	<b>23.165</b>	<b>46.285</b>	<b>88.360</b>



## 6. CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL PROYECTO INTEGRAL

Los componentes del proyecto: Presa Quingoyacu, Centrales Hidroeléctricas Soldados y Yanuncay y el Sistema de transmisión asociado, pueden ser implementado en tres (3) años y tres (3) meses.

El tiempo de implementación de cada uno de los componentes es el siguiente:

- Presa Quingoyacu: 25 meses
- CH Soldados: 33 meses
- CH Yanuncay: 36 meses

Se adjunta el cronograma de construcción del proyecto



## 7. BENEFICIOS ASOCIADOS AL PROYECTO INTEGRAL

### 7.1 Introducción

En este capítulo se presentan los beneficios asociados a cada componente por diversos conceptos siendo el principal la generación de energía en términos de producción.

#### 7.1.1 Generalidades

Como resultado de la implementación del esquema seleccionado, la construcción y puesta en operación del mencionado proyecto, se incrementaría la oferta de energía hidroeléctrica en 118,67 GWh/año bajo condiciones hidrológicas promedio, desplazando una cantidad equivalente de producción termoeléctrica.

### 7.2 Beneficios de la C.H. Soldados

Se ha determinado la producción de energía de la C.H. Soldados, a continuación se presenta el cuadro N° 7.2.1 donde se muestra los datos de producción de energía en la simulación del periodo de 1965 al 2009.

**Cuadro N° 7.2.1 Energía en Barra CH Soldados en MWh**

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
1.965	1.084,56	1.996,28	1.855,52	4.044,69	1.784,91	4.058,41	3.118,08	2.015,19	3.503,37	3.680,06	2.943,43	4.984,60	35.067,11
1.966	3.692,97	3.285,08	1.999,54	3.545,43	0,00	1.961,87	1.893,78	1.409,10	1.071,69	2.054,12	0,00	0,00	20.913,59
1.967	2.823,58	3.133,26	2.404,03	3.777,05	1.459,87	3.774,81	3.775,07	4.132,26	2.064,20	2.921,16	2.998,62	0,00	33.263,91
1.968	1.617,56	0,00	3.946,87	2.645,51	0,00	1.378,29	3.170,63	2.346,26	2.412,75	4.131,96	3.766,31	0,00	25.416,12
1.969	0,00	2.378,10	1.726,87	1.654,30	1.489,01	4.512,18	3.543,01	3.514,30	3.045,37	2.213,95	2.577,01	3.677,30	30.331,40
1.970	4.139,70	2.447,39	3.703,68	3.701,45	3.682,81	5.114,87	4.129,21	4.633,50	4.354,05	3.951,01	5.114,87	4.326,05	49.298,62
1.971	2.585,78	3.439,67	0,00	3.886,85	2.070,13	4.205,09	4.417,23	4.324,00	5.114,87	4.406,58	5.114,87	5.285,37	44.850,45
1.972	4.021,98	3.182,80	3.414,67	3.782,68	1.239,52	3.407,57	4.099,53	2.562,09	3.832,08	2.739,72	5.008,02	2.010,23	39.300,89
1.973	1.957,14	3.646,51	3.224,70	1.471,83	2.949,14	3.824,87	4.635,56	4.864,55	4.113,61	3.283,32	5.114,87	3.367,72	42.453,82
1.974	0,00	4.011,53	2.944,58	1.489,71	1.409,20	3.117,46	2.238,83	2.615,22	4.089,70	4.335,81	4.404,03	4.999,91	35.655,96
1.975	5.285,37	3.894,09	3.429,96	4.862,52	5.285,37	5.114,87	4.870,95	4.864,54	4.427,50	5.285,37	4.534,74	5.285,37	57.140,64
1.976	5.285,37	2.955,96	2.501,13	1.517,42	4.935,39	5.114,87	5.285,37	4.591,58	3.889,82	2.840,67	5.114,87	2.597,42	46.629,88
1.977	2.952,20	3.418,06	4.140,57	2.298,12	1.939,74	4.402,72	4.855,61	3.605,59	4.668,32	4.737,74	1.709,46	0,00	38.728,12
1.978	0,00	1.419,26	3.208,78	1.521,33	2.422,72	4.418,41	4.144,96	4.720,40	3.377,84	3.913,18	5.114,87	0,00	34.261,76
1.979	0,00	0,00	3.194,11	3.404,58	1.703,53	2.970,63	2.150,51	1.563,94	1.612,06	1.272,49	0,00	0,00	17.844,04
1.980	0,00	2.244,65	0,00	3.424,96	1.563,18	4.454,31	3.968,36	2.330,06	1.828,32	4.335,48	3.693,54	3.045,52	30.688,35
1.981	0,00	3.165,58	1.675,46	4.712,96	3.811,68	4.800,86	4.072,90	2.529,84	2.414,53	2.466,28	2.630,39	1.389,89	33.670,88
1.982	0,00	1.783,31	1.431,53	3.313,50	1.119,49	1.868,13	2.211,35	2.054,69	1.601,77	2.918,36	2.669,41	4.011,86	24.983,38
1.983	4.178,48	3.120,81	3.393,11	3.699,21	1.595,39	3.314,54	1.413,37	1.644,93	1.781,95	3.557,65	3.893,25	1.189,91	32.782,90
1.984	1.643,33	1.579,08	3.807,01	5.114,87	4.562,44	3.909,84	4.622,25	3.874,17	3.088,33	4.234,81	1.889,61	1.250,80	32.441,90
1.985	0,00	1.310,69	0,00	0,00	0,00	3.781,77	3.002,18	3.118,83	2.195,63	2.451,79	2.452,13	1.588,55	19.901,57
1.986	2.169,01	1.616,62	2.007,85	3.931,74	1.422,55	2.271,33	3.568,62	2.000,67	2.571,06	3.028,80	1.814,40	0,00	26.402,65
1.987	2.173,53	2.743,52	3.974,10	3.093,96	1.178,98	2.335,94	2.616,41	2.628,81	2.303,67	3.023,19	0,00	1.668,56	27.740,66
1.988	1.829,73	3.766,01	2.263,13	0,00	4.140,29	3.828,25	4.469,56	3.481,60	3.328,56	4.466,49	3.803,40	5.285,37	40.662,39
1.989	3.402,99	1.712,09	5.285,37	4.330,89	4.666,96	5.114,87	5.285,37	3.883,37	2.886,96	3.857,95	5.114,87	3.160,04	48.701,73

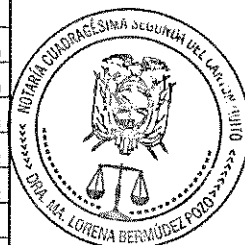
AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
1997	0,00	0,00	3.890,16	2.970,59	2.256,28	3.590,23	4.067,93	3.759,09	2.443,28	2.397,50	3.113,04	4.034,78	32.522,89
1998	5.285,37	3.245,65	1.961,81	2.297,12	0,00	1.164,20	2.277,81	0,00	0,00	1.443,16	3.580,69	0,00	21.255,81
1999	2.379,47	2.203,36	2.355,77	5.114,87	5.285,37	4.268,10	4.905,53	4.419,03	3.525,40	4.311,60	3.670,98	3.673,55	46.113,02
2000	0,00	3.777,17	2.480,10	2.569,60	5.285,37	4.738,76	3.438,83	2.991,46	4.634,28	3.698,01	2.652,97	0,00	36.266,54
2001	2.082,96	1.320,90	3.649,96	3.826,97	0,00	3.364,29	2.115,37	1.947,03	1.692,05	0,00	3.212,02	0,00	23.211,55
2002	1.740,30	0,00	2.208,38	2.878,17	0,00	1.674,89	2.083,65	1.502,45	0,00	1.397,89	2.716,04	1.696,32	17.898,09
2003	0,00	0,00	0,00	3.895,07	1.617,15	3.789,16	3.338,93	1.563,37	1.076,45	1.139,16	0,00	3.032,05	19.451,34
2004	1.174,07	0,00	2.277,95	2.409,66	0,00	4.018,42	2.153,66	1.488,77	1.350,70	1.640,67	2.333,04	2.178,91	21.026,07
2005	0,00	3.115,89	2.449,84	3.373,51	1.701,17	3.720,38	2.650,66	1.801,72	1.441,15	1.544,86	3.428,94	2.072,07	27.300,40
2006	1.874,36	3.515,76	3.283,34	2.882,10	1.740,34	3.368,05	2.559,98	2.170,66	2.089,77	1.764,52	2.190,54	3.332,87	30.772,28
2007	1.919,09	0,00	3.397,97	1.460,74	2.580,06	5.114,87	4.847,59	2.706,32	4.250,40	3.857,88	4.733,91	3.588,05	38.456,89
2008	1.869,30	3.030,16	2.041,38	2.683,04	5.285,37	4.449,77	4.760,44	4.228,64	4.523,20	4.456,19	4.280,74	5.285,37	46.893,59
2009	4.116,76	3.836,68	4.893,64	3.955,67	0,00	3.600,25	3.062,94	1.740,54	2.844,42	3.386,25	5.114,87	0,00	36.552,02
Promedio	1.928,55	2.270,94	2.642,71	3.040,60	2.162,72	3.682,00	3.521,64	2.884,96	2.774,98	3.082,78	3.223,81	2.316,27	33.531,97
Desv. Std.	1.700,43	1.335,92	1.281,47	1.254,66	1.745,29	1.084,81	1.093,62	1.225,07	1.310,37	1.225,01	1.544,70	1.892,53	9.977,38
Máximo	5.285,37	4.011,53	5.285,37	5.114,87	5.285,37	5.114,87	5.285,37	4.864,55	5.114,87	5.285,37	5.114,87	5.285,37	57.140,64
Mínimo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.164,20	1.413,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.871,84
Nº Datos	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

### 7.3 Beneficios de la C.H. Yanuncay

Se ha determinado la producción de energía de la C.H. Yanuncay, a continuación se presenta el cuadro N°7.3.1 donde se muestra los datos de producción de energía en la simulación del periodo de 1965 al 2009.

**Cuadro N° 7.3.1 Energía en Barra C.H. Yanuncay en MWh**

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
1965	2.608,97	5.178,84	4.808,39	10.429,13	9.575,26	10.429,13	7.009,60	4.164,68	7.971,95	8.435,44	10.429,13	8.788,16	90.029
1966	10.776,77	7.075,36	5.176,23	9.093,52	2.817,40	4.811,22	4.630,59	3.377,68	2.497,23	5.058,87	1.316,84	1.482,37	58.114
1967	6.522,01	8.044,38	6.224,11	10.429,13	7.358,44	8.797,91	10.776,77	9.701,20	4.470,15	6.648,03	5.666,05	1.275,47	65.914
1968	3.779,37	0,00	9.777,76	6.921,51	0,00	3.469,17	10.776,77	6.036,11	6.232,65	10.776,77	6.526,88	0,00	64.297
1969	1.333,46	5.547,09	4.578,44	10.429,13	4.731,15	10.429,13	7.817,24	7.632,25	6.497,53	4.371,36	6.348,46	9.442,39	79.168
1970	10.653,43	9.733,85	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.429,13	8.765,25	10.776,77	10.429,13	8.320,21	10.429,13	9.904,54	121.424
1971	6.758,82	9.733,85	10.776,77	10.429,13	5.279,07	10.429,13	10.776,77	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.687,24	117.283
1972	10.314,61	8.278,25	8.791,79	10.429,13	6.940,70	10.429,13	9.572,75	5.607,88	9.117,05	6.333,01	10.350,35	5.246,04	101.611
1973	5.116,88	9.733,85	8.124,89	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.776,77	10.429,13	6.711,14	10.429,13	5.565,26	109.299
1974	1.724,79	9.733,85	7.599,66	3.930,33	6.989,82	7.194,38	10.776,77	6.148,66	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.776,77	98.510
1975	10.776,77	9.733,85	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.776,77	126.888
1976	10.776,77	6.496,13	6.544,81	10.429,13	10.776,77	10.429,13	10.776,77	10.776,77	8.076,37	5.474,07	10.429,13	5.066,25	106.052
1977	7.594,50	9.733,85	10.776,77	10.429,13	6.284,74	10.429,13	10.776,77	7.817,59	10.429,13	10.776,77	3.136,94	1.474,81	99.682
1978	2.064,84	2.660,71	8.080,37	10.429,13	7.937,47	9.218,13	10.776,77	10.091,09	6.753,22	10.776,77	8.192,84	1.445,47	88.434
1979	1.415,14	1.122,75	7.390,74	8.572,35	6.705,16	6.835,36	4.859,89	3.370,99	3.579,59	2.684,19	0,00	0,00	46.525
1980	0,00	5.083,93	2.355,97	10.429,13	5.469,87	10.308,03	9.237,58	5.220,49	3.938,15	10.776,77	8.744,84	7.786,69	79.351



AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
1981	2 471,67	7 214,73	10 776,77	10 429,13	7 685,30	10 122,31	10 776,77	4 669,56	4 359,19	4 485,09	4 369,22	3 614,50	80 973
1982	2 571,81	3 812,60	3 773,85	8 449,36	6 087,00	4 057,74	5 075,73	4 683,11	3 519,86	6 891,68	6 904,91	10 231,22	66 059
1983	10 776,77	7 673,74	8 739,33	10 429,13	5 996,20	10 429,13	2 921,86	3 475,42	3 859,56	8 132,70	7 513,55	3 137,17	83 085
1984	4 154,18	10 081,49	10 776,77	10 429,13	10 776,77	8 176,55	9 987,16	8 115,37	6 079,47	9 022,31	3 851,69	3 246,09	94 697
1985	2 717,91	2 473,99	1 482,90	1 949,05	3 823,28	9 214,27	7 263,39	7 570,73	5 208,83	5 872,20	5 870,16	4 114,40	57 341
1986	5 624,25	4 191,60	5 200,19	10 429,13	7 397,71	5 055,53	8 355,47	4 365,03	5 817,59	6 998,00	4 705,22	2 357,31	70 497
1987	4 845,84	7 068,68	10 776,77	7 302,06	6 302,07	5 409,18	6 117,69	6 158,58	5 315,70	7 169,66	2 071,55	3 640,76	72 179
1988	4 731,57	9 608,41	5 869,38	10 429,13	10 776,77	8 003,50	9 600,92	7 082,48	6 735,99	10 776,77	10 429,13	10 238,81	104 283
1989	10 776,77	9 733,85	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 776,77	8 168,05	5 560,62	8 067,05	9 888,00	8 170,20	113 553
1997	1 839,07	1 853,16	10 776,77	10 429,13	9 233,28	10 429,13	8 768,63	8 034,94	4 664,89	4 539,88	10 429,13	10 776,77	91 775
1998	10 776,77	6 368,67	5 061,47	5 935,36	2 059,77	2 802,90	5 684,99	2 007,69	2 229,91	3 527,36	7 465,32	0,00	53 920
1999	5 952,17	9 733,85	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 650,23	9 466,30	7 186,35	9 239,96	6 204,51	9 403,34	110 249
2000	2 757,59	10 081,49	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	7 004,98	5 851,21	10 429,13	7 693,35	4 246,28	0,00	90 476
2001	5 071,63	3 422,55	9 344,93	9 776,64	3 225,25	10 429,13	5 148,60	4 714,87	4 070,07	0,00	5 260,96	2 587,22	63 052
2002	3 628,65	0,00	5 452,27	7 409,94	4 521,83	3 884,32	4 931,69	3 437,23	0,00	3 147,89	6 030,32	4 397,05	48 841
2003	0,00	0,00	2 176,04	9 071,46	8 753,64	8 800,10	7 686,61	3 127,44	1 855,48	2 013,16	1 492,90	7 341,93	52 319
2004	3 045,84	0,00	5 646,59	6 213,64	3 222,41	10 429,13	5 258,29	3 543,43	3 174,42	3 938,02	5 189,00	5 639,35	55 300
2005	1 137,02	7 844,85	10 776,77	10 429,13	5 054,05	10 429,13	5 419,13	3 216,57	2 278,79	2 554,03	6 404,14	5 354,97	70 699
2006	4 842,12	9 733,85	10 776,77	10 429,13	5 297,00	7 214,85	5 168,22	4 142,65	3 941,34	3 100,90	5 650,65	8 563,60	78 859
2007	4 969,90	1 906,42	8 104,22	10 429,13	9 167,70	10 429,13	10 570,03	5 076,64	9 062,71	8 057,68	10 429,13	7 170,34	95 373
2008	4 828,93	7 756,36	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 776,77	8 987,75	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 776,77	117 173
2009	10 776,77	9 733,85	10 776,77	10 429,13	5 226,53	8 608,12	7 268,23	3 870,39	10 429,13	8 090,20	9 327,18	1 623,75	96 160
Promedio	5 281,96	6 262,76	7 945,42	9 362,70	7 123,94	8 687,82	8 265,60	6 395,21	6 260,97	6 936,01	7 038,35	5 581,88	85 142,40
Desv. Std.	3 526,62	3 475,75	2 926,17	2 023,59	2 955,80	2 420,60	2 453,29	2 690,85	3 042,58	3 019,87	3 091,03	3 726,87	22 295,17
Máximo	10 776,77	10 081,49	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 776,77	10 429,13	10 776,77	10 429,13	10 776,77	126 887,74
Mínimo	0,00	0,00	1 462,90	1 949,05	0,00	2 802,90	2 921,86	2 007,69	0,00	0,00	0,00	0,00	46 524,97
N° Datos	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

Cuadro N° 7.3.2 Energía en Barra C.H. Soldados más C.H. Yanuncay en MWh

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
Promedio	7 210,51	8 533,70	10 588,12	12 403,30	9 286,66	12 369,82	11 787,24	9 280,17	9 035,95	10 018,79	10 262,16	7 897,95	118 674,37
Desv. Std.	5 182,00	4 691,43	3 906,19	2 798,53	4 560,88	3 424,82	3 445,48	3 895,58	4 304,72	4 220,56	4 530,06	5 577,74	32 163,41
Máximo	16 062,14	13 858,66	16 062,14	15 544,00	16 062,14	15 544,00	16 062,14	15 641,32	15 544,00	16 062,14	15 544,00	16 062,14	184 028,37
Mínimo	0,00	0,00	1 462,90	1 949,05	0,00	3 967,10	4 335,23	2 007,69	0,00	0,00	0,00	0,00	64 396,81
N° Datos	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

En el Tomo 10 del Estudio de Factibilidad se realiza un completo análisis de los otros beneficios del proyecto tales como el reemplazo de centrales térmicas, la reducción de emisiones, o la reducción de costos externos.

### 7.3.1 Beneficios por incremento de la disponibilidad de agua para el consumo humano

La tarifa de agua potable en Cuenca actualmente es 0,20 USD/m<sup>3</sup>, la cual incluye tratamiento y distribución del agua. En tal sentido se consideró la tarifa de USD 0,08 USD/m<sup>3</sup> de agua cruda la cual corresponde al costo de oportunidad de utilizar el agua embalsada en Quingoyacu en la misma planta de tratamiento existente, dado que de otro modo en los años futuros sería necesario desarrollar otros proyectos para suministrar agua a Cuenca, que podrían incluso incluir la construcción de una planta de tratamiento nueva encareciendo notablemente los costos.

El ingreso por venta de agua anual resultante se muestra en el Cuadro N° 7.3.1.1, el cual se ha determinado con base en los valores promedio de abastecimiento efectivo para cada tamaño de reservorio.

**Cuadro N° 7.3.1.1 Ingreso de venta de agua anual adicional, USD de acuerdo al volumen medio adicional en el periodo de estiaje**

CAPACIDAD DEL RESERVORIO hm <sup>3</sup>	VOLUMEN MEDIO ANUAL hm <sup>3</sup>	INGRESO ADICIONAL DE VENTA DE AGUA ANUAL USD
12,304	7,32	585 600
19,597	10,01	800 800
20,800	10,60	848 000
25,438	11,43	914 400
32,518	12,42	993 600

Nota: La tarifa usada es 0,08 USD/m<sup>3</sup>

**Cuadro N° 7.3.1.2 Valor presente de ingreso adicional de venta de agua anual, USD**

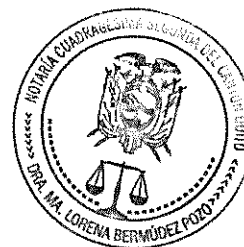
CAPACIDAD DEL RESERVORIO hm <sup>3</sup>	VOLUMEN MEDIO ANUAL hm <sup>3</sup>	VALOR PRESENTE DE INGRESO ADICIONAL DE VENTA DE AGUA USD
12,304	7,32	4 274 620,62
19,597	10,01	5 845 485,30
20,800	10,60	6 190 024,39
25,438	11,43	6 674 714,98
32,518	12,42	7 252 839,90



### 7.3.2 Beneficios por control de inundaciones

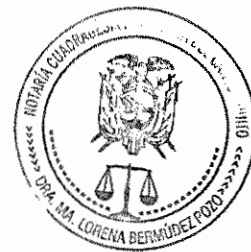
Se ha estimado las pérdidas a causa de las inundaciones futuras sobre la base de las últimas ocurrencias en el área de influencia del proyecto y en la cuenca baja del río Yanuncay hasta su confluencia con los ríos Tarqui y Cuenca.

Las afecciones consideradas estiman el daño en infraestructura pública y propiedades privadas que serían afectadas por el fenómeno de inundación, resultando para el análisis económico social del proyecto un valor de USD 246.000 por año.



## 8. VIABILIDAD ECONOMICA, FINANCIERA Y SOCIAL

En el marco de premisas e hipótesis ampliamente expuestas y sustentadas en el TOMO 10: Evaluación Económica y Financiera de los Estudios de Factibilidad, el proyecto es viable y sostenible desde el punto de vista económico, social y financiero.



## 9. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

### 9.1 Conclusiones sobre la viabilidad y sostenibilidad de los proyectos

#### Sobre la factibilidad y sostenibilidad técnica

- La concepción del Proyecto Múltiple Soldados Yanuncay, luego de los análisis realizados, se presenta acertada y oportuna, por los múltiples beneficios, directos e indirectos, tangibles e intangibles, a la sociedad en su conjunto y particularmente a la población ubicada dentro del área de influencia directa del proyecto.
- El aprovechamiento armónico e integral de los recursos hidráulicos de la cuenca se logra mediante una presa de materiales locales, de 41m de altura, que crea un embalse con una capacidad de regulación útil de 20,8 hm<sup>3</sup> y dos centrales hidroeléctricas, Soldados y Yanuncay, con caudales de diseño de 4,0 y 5,5 m<sup>3</sup>/s, y capacidad instalada del orden de 7,1 y 14,5 MW, respectivamente.

#### Sobre la viabilidad y sostenibilidad económica

- Desde la perspectiva económica el proyecto es viable y compatible con el retorno medio exigido por ELECAUSTRO para sus inversiones dentro del sector.
- Los análisis de sensibilidad demuestran que el proyecto, soporta incrementos del costo de inversión de hasta el 20%.
- Los indicadores de rentabilidad económica del proyecto corresponden sólo a la generación de energía. Considerando los beneficios por el suministro de agua y la disminución de riesgo en la población, por el control de inundaciones, el proyecto se hace más importante, impostergable en su ejecución y sostenible para la sociedad en su conjunto.

#### Sobre la viabilidad y sostenibilidad financiera

- En el contexto de la evaluación financiera, el esquema de precios vigente, hace que este proyecto sea viable y sostenible.

#### Sobre la viabilidad y sostenibilidad socio ambiental

- Desde la perspectiva puramente ambiental, el proyecto en su conjunto es viable y sostenible, toda vez que el esquema de obras se ha definido en el marco de las restricciones existentes y de conformidad con las normas vigentes sobre el particular.
- Desde la perspectiva netamente de los fines y objetivos del proyecto, éste es desde el punto de vista social y ambiental, viable y sostenible. Solamente teniendo en



consideración que el **agua es vida**. Por lo tanto, todo proyecto que regule y controle, en el espacio y el tiempo dicho recurso y lo aproveche en beneficio de sus comunidades, en usos consuntivos y no consuntivos, debe ser bienvenido por la sociedad y principalmente por aquellos beneficiarios directos.

- Finalmente, el control de inundaciones mediante presas y embalses es un beneficio que no es claramente percibido o entendido por la sociedad, pero es una obligación del Estado de prevenir y controlar los riesgos por inundaciones. En esta perspectiva, el proyecto de regulación es viable y sostenible.

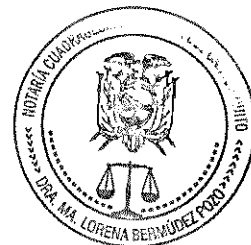
## 9.2 Recomendaciones

Como resultados de los estudios y análisis efectuados a nivel de factibilidad, se recomienda desarrollar los diseños a nivel definitivo.

Para lo cual como actividad previa a los diseños definitivos propiamente dichos, se deben desarrollar los siguientes estudios e investigaciones básicas:

Levantamientos topográficos de detalle a escalas adecuadas:

- Emplazamiento de obras del proyecto de la C.H. Yanuncay
  - Franja de trazo de caminos de acceso
  - Emplazamiento de botaderos
  - Franja de trazo de la Línea de Transmisión
- Efectuar investigaciones geotécnicas y ensayos de laboratorio complementarios para establecer parámetros de diseño en:
    - Sistemas de conducción
    - Cámara de presión
    - Tuberías de presión
    - Casa de máquinas
    - Tareas de línea de transmisión y subestaciones, con los cuales también se harían pruebas de resistividad eléctrica.



**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

**BIENES AFECTOS AL SERVICIO  
PROYECTO MULTIPLE SOLDADOS YANUNCAY**

**1. Embalse Quingoyacu**

Capacidad Total al NAME: 23.08 hm<sup>3</sup>  
Capacidad Total al NAMO: 22.10 hm<sup>3</sup>  
Capacidad útil (NAMI-NAMO): 20.72 hm<sup>3</sup>  
Coordenadas  
x: 690915.4225  
y: 9668816.1992

**2. Presa Quingoyacu**

Tipo: Tierra  
Altura: 42,67 m  
Cota de coronación 3585,67 msnm  
Longitud de coronación 242.50m  
Ancho de corona: 8.00 m  
Coordenadas  
x: 691784.397  
y: 9669395.99

**3. Aliviadero de demasías**

Vertedero tipo: libre  
Caudal de diseño (10000 años – periodo de retorno) 26.48 m<sup>3</sup>/s  
Longitud de vertedero: 28 m  
Coordenadas  
x: 691892.4294  
y: 9669440.0336

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA SOLDADOS**

**4. Conducción Soldados**

Caudal de diseño: 4 m<sup>3</sup>/s  
Tipo: Tubería PVC perfilada  
Longitud Total: 7 808m  
Coordenadas Inicio  
x: 691791.8716  
y: 9669521.7868



**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

Coordenadas Fin  
x: 695818.2668  
y: 9673202.9329

**5. Acueducto Galgal**

Longitud: 55m  
Coordenadas  
x: 693057.6735  
y: 9670587.0501

**6. Bocatoma Galgal**

Tipo: Alpina  
Caudal de captación: 1.00 m<sup>3</sup>/s  
Coordenadas  
x: 693008.8125  
y: 9670714.6131

**7. Conducción Galgal**

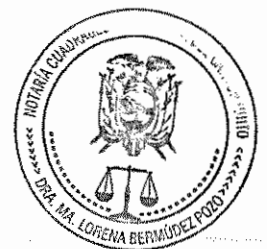
Tipo: Tubería PVC perfilada  
Longitud: 17.00 m  
Diámetro interior: 750 mm  
Pendiente: 0.005 m/m  
Coordenadas  
x: 693058.1066  
y: 9670677.265

**8. Cámara de presión Soldados**

Nivel de agua: 3 546.59 msnm  
Ancho: 4.00 m  
Alto: 3.5 m  
Longitud total: 40 m  
Coordenadas  
x: 695284.2954  
y: 9673003.8329

**9. Canal de alivio**

Longitud: 300 m  
Coordenadas  
x: 695217.523



**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

y: 9672833.9157

**10. Tubería de presión**

Tipo: Acero  
Altura de carga estática: 218.59m  
Altura neta: 213.68 m  
Tramos: 3  
Longitud total: 575.68 m  
Coordenadas Inicio  
x: 695296.7859  
y: 9673025.5888  
Coordenadas Fin  
x: 695736.7747  
y: 9673184.9487

**11. Casa de Máquinas Soldados**

Caudal de diseño: 4 m<sup>3</sup>/s  
Potencia nominal de la turbina: 7.59 MW  
Energía media anual entregada al sistema: 33.53 GWh  
Factor de planta 53.89%  
Turbinas: 2  
Tipo Francis  
Potencia nominal 3795 Kw  
Coordenadas  
x: 695818.2668  
y: 9673202.9329

**12. Puente 1**

Tipo: Hormigón Estructural  
Longitud: 20 m  
Coordenadas  
x: 695859.6349  
y: 9673241.2615

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA YANUNCAY**

**13. Bocatoma Yanuncay**

Tipo: Mixto: barraje fijo y móvil  
Caudal de diseño: 5.5 m<sup>3</sup>/s  
Compuertas radiales en barraje móvil: 2



**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

Coordenadas  
x: 695829.3885  
y: 9673222.07

**14. Desarenador Yanuncay**

Número de naves: 3  
Caudal de diseño c/u: 3.3 m<sup>3</sup>/s  
Ancho: 3.40 m  
Alto: 4 m  
Longitud total 68.40 m  
Coordenadas  
x: 695883.7546  
y: 9673177.0614

**15. Captación Ishcayrumi**

Caudal captación: 1.40 m<sup>3</sup>/s  
Bocatoma convencional  
Ancho de barraje: 7 m  
Coordenadas  
x: 695799.5521  
y: 9673309.1013

**16. Conducción Yanuncay**

Tipo: PVC perfilada  
Longitud: 45.00m  
Coordenadas Inicio  
x: 695881.1133  
y: 9673276.7621  
Coordenadas Fin  
x: 698814.5909  
y: 9674885.7161

**17. Túnel Yanuncay**

Longitud: 3 220 m  
Coordenadas Inicio  
x: 698834.885  
y: 9674870.5907  
Coordenadas Fin  
x: 701943.1933  
y: 9673988.7856



*[Handwritten signature]*

**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

**18. Cámara de Presión**

Nivel de agua: 3 312.30 msnm  
Longitud total : 40 m  
Coordenadas  
x: 703165.1914  
y: 9673177.1396

**19. Canal de Alivio**

Longitud: 365 m  
Coordenadas  
x: 703128.7668  
y: 9673049.7826


**20. Tubería de presión**

Tipo: Acero  
Altura neta: 319.22 m  
Tramos: 3  
Longitud total: 1 017.88m  
Coordenadas Inicio  
x: 703224.4731  
y: 9673217.0898  
Coordenadas Fin  
x: 703904.9339  
y: 9673462.725

**21. Casa de Máquinas**

Caudal de diseño: 5.5 m<sup>3</sup>/s  
Potencia nominal de la turbina: 7.7 MW  
Energía media anual entregada al sistema: 85.14 GWh  
Factor de planta 67.12 %  
Turbinas: 2  
Tipo: Pelton  
Potencia nominal 14 950 Kw  
Coordenadas  
x: 704006.1634  
y: 9673613.5979



5 

## BIENES AFECTOS AL SERVICIO

### 22. Puente 2

Tipo Hormigón  
Longitud: 20 m  
Coordenadas  
x: 695935.8043  
y: 9673270.0559

### 23. Puente 3

Tipo Hormigón  
Longitud: 20 m  
Coordenadas  
x: 698570.5511  
y: 9675369.2087

### 24. Puente 4

Tipo Hormigón  
Longitud: 20 m  
Coordenadas  
x: 703781.2083  
y: 9673671.5311

## LÍNEA DE TRANSMISIÓN

Frecuencia del sistema: 60 Hz  
Tensión eléctrica nominal fase-fase: 69 kV  
Nº circuitos trifásicos: uno

### 25. LT soldados- Yanuncay

Subestación de salida: Soldados  
Subestación de llegada: Yanuncay  
Longitud: 9 953km  
Conductor de fase: 3\*ACAR 125 mm<sup>2</sup>



**BIENES AFECTOS AL SERVICIO**

Vértice	x	Y
S/E SOLDADO5	695818	9673199
V-1	696891	9674604
V-2	697042	9674761
V-3	697726	9675261
V-4	698130	9675164
V-5	699065	9675572
V-6	700785	9675759
V-7	701887	9675423
V-8	702696	9674413
V-9	703924	9673771
V-10	703950	9673691

**26. LT Yanuncay- Túri**

Subestación de salida: Yanuncay

Subestación de llegada: Turi

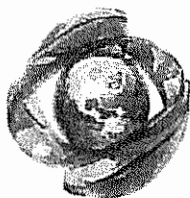
Longitud: 19 032 km

Conductor de fase: 3\*ACAR 250 mm2

**Coordenadas:**

Vértice	x	Y
S/E YANUNCAY	704013	9673649
V-1	707020	9673676
V-2	710607	9675134
V-3	713167	9675261
V-4	714380	9675320
V-5	716209	9673748
V-6	718499	9674227
V-7	720988	9675271
V-8	721382	9676034
S/E TURI	721333	9676494





# CMSCO INTERNATIONAL

1200 North Nash Street  
Arlington, Virginia 22209  
cmscoinc@gmail.com

April 26, 2017

Ing. Veronica Reyes  
Gerente General  
CR Construction Corporation  
Avenue 12 de Octubre  
24-739 y Colon  
Edif. Torre Boreal, Piso 16  
Quito, Ecuador

Dear Ms. Reyes,

In response to the request by CR Constuction regarding the Multipurpose Hydro project (Proyecto Hidroelectrico Multiple "Solados-Yanuncay") located in the Austral Zone in Ecuador Azuay province, I offer the following information for the proposed turnkey hydro power project development.

As indicated in my October 27,2016 letter to Mr. Antonio Barrero, Director General of Electro Generadora del Austro(copy attached), CMSCO was asked to provide financing for the project. Pursuant to that request, CMSCO approached the US Overseas Private Investment Corporation 'OPIC' (an agency of the US government) with respect to providing the necessary funding for this project which now is estimated to be US \$89 million. Subsequent to that effort CMSCO has identified an appropriate US Sponsor as required by OPIC. The company, MELE Associates, has agreed to partner with CR Construction to provide a turnkey solution for this hydro Project.

MELE Associates of Rockville, MD, USA is a well regarded US government contractor, approved by OPIC, whose capabilities statement I have previously provided to you.

MELE, in partnership with CR Construction and its consortium, can provide the financial and technical capabilities to ensure the successful development of the "Soloados-Yanuncay" hydro Project.

Financing will be provided by OPIC, which directly funds this type of project. The terms presented by CMSCO to OPIC are as follows:

TERM:	17 years inclusive of a 2 year grace period
GRACE PERIOD:	2 years
PAYMENT SCHEDULE:	15 years with payable quarterly. Interest only during the 2 year grace period
INTEREST RATE:	It will be a Simple interest Fixed rate set 30 days prior to closing in an amount not to exceed 6% per annum



FAZON DE...  
documento que...  
DEL ORIGINAL que...  
Quito a,  
Hacia...  
Dra. M. Lorena Bermudez Porco  
Notaria Cuadragesima Segunda del Canton Quito




CMSCO INTERNATIONAL

CREDIT RISK INSURANCE: Not required  
PREPAYMENT PENALTY: No prepayment penalty after 5 years successful payments of principal and interest  
GUARANTEE: Repayment to OPIC will be guaranteed by the Energy Price from Electro Austro through a PPA rate of 6.58 cents per K W .h for 15 years

It is also understood that Electro Austro will provide an initial equity payment of 20% of the Project costs. During the term of the OPIC loan, the US Sponsor will retain a carried interest of 25%, as required by OPIC until the loan is paid or released by OPIC.

We are looking forward to completing this important energy Project for Ecuador.

Sincerely,

  
E. Michael Simpson  
President and CEO





[illegible]

PÉDRA DE HITOS	
HITO 1: FIRMA DEL TÍTULO HABIENTE	
HITO 2: AUTORIZACIÓN DE LA EMPRESA PARA EL PROCESO DE CONSTRUCCIÓN DE OBRAS NEUROLÓGICAS	MES 8, DIA 30, HORA 180 DEL PROYECTO
HITO 3: AUTORIZACIÓN DEL COMITÉ DE SELECCIÓN Y DESIGNACIÓN DEFINITIVA	MES 10, DIA 30, HORA 240 DEL PROYECTO
HITO 4: SUSCRIPCIÓN DE CONTRATO DE CONSTRUCCIÓN	MES 14, DIA 30, HORA 640 DEL PROYECTO
HITO 5: EMISIÓN DEL PLAN DE FINANCIAMIENTO	MES 22, DIA 30, HORA 1120 DEL PROYECTO
HITO 6: INICIO DE CONSTRUCCIÓN	MES 23, DIA 30, HORA 1160 DEL PROYECTO
HITO 7: INICIO DE MONTAJE DE LA PRIMERA UNIDAD	MES 32, DIA 30, HORA 1980 DEL PROYECTO
HITO 7: FINALIZACIÓN INTERIOR DE LA ESTRUCTURA	MES 44, DIA 30, HORA 1740 DEL PROYECTO
HITO 8: AUTORIZACIÓN DEL USO DEL REGISTRO RENOVABLE	MES 54, DIA 30, HORA 1740 DEL PROYECTO
HITO 8: INICIO DE OPERACIÓN OPERATIVA	MES 64, DIA 30, HORA 1820 DEL PROYECTO
HITO 9: CIERRE DEL PROYECTO	MES 64, DIA 30, HORA 1820 DEL PROYECTO

Ing. Antonio Barrera Vega  
Gerente General  
ELECALISTRO S.A.

**SegurosSucre**  
La certeza de un futuro tranquilo

## FORMA DE PAGO

CLIENTE: ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.  
R.U.C./C.I.: 0190167453001  
DIRECCIÓN: AV.12 DE ABRIL S/N Y JOSE PERALTA EDIFICIO PASEO DEL PUENTE OFICINA 2,3,4,5 A D  
TELÉFONO: 074103073  
EMAIL 1: LORENA.ARTEAGA@ELECAUSTRO.GOB.EC EMAIL 2:  
EMAIL 3: EMAIL 4:  
AGENTE: DIRECTO  
FECHA: 15/06/2016  
FACTURA No: 012-900-000000842

## DETALLE

RAMO	VIGENCIA	PÓLIZA	CERTIFICADO	ENDOSO	PRIMA NETA	PRIMA TOTAL
RESPONSABILIDAD CIVIL	14/06/2016-14/06/2017	10000638		00000000	1,000.00	1,189.02
VALORES						USD
PRIMA NETA						1,000.00
CONTRIBUCIÓN			3.50%			35.00
CONTRIBUCIÓN SEGURO SOCIAL CAMPESINO			0.50%			5.00
CONTRIBUCIÓN SSC NO RETENIDO 2001-2007						0.00
DERECHO DE EMISIÓN						3.00
SUBTOTAL TARIFA IVA			0.00%			0.00
SUBTOTAL TARIFA IVA			14.00%			1,043.00
I.V.A.			14.00%			146.02
(-) COMPENSACION SOLIDARIA			2.00%			0.00
INTERESES						0.00
TOTAL						1,189.02
N°	TIPO	VENCIMIENTO	A DIAS	IMPORTE		
01/01	PAGO INICIAL	15/06/2016		1,189.02		
TOTAL				1,189.02		

SEGUROS SUCRE S.A.  
~~SEGUROS SUCRE S.A.~~  
~~SEGUROS SUCRE S.A.~~  
SANDRA GUERRERO R.  
GERENTE SUCURSAL CUENCA

FIRMA AUTORIZADA

RECIBI CONFORME

RAZÓN: CERTIFICADO y del 15 de junio de 2016  
documento que autentica el pago de la prima  
DEL ORIGINAL que exhibe el asegurado

Quito a,

Por el suscrito,

Dr. Ma. Lorena Bermudez Pardo  
NOTARIA



233

# Seguros Sucre

La certeza de un futuro tranquilo

Seguros Sucre S.A en adelante "la Compañía" y quien(es) más adelante se designa(n) con el nombre del "Asegurado", convienen en celebrar el presente contrato de seguro, sujeto a las condiciones generales aprobadas por la Superintendencia de Bancos mediante Resolución N° SB-INS-2001-216 16 de AGOSTO del 2001 y particulares y especiales, teniendo prelación las últimas sobre las primeras.

RUC.: 0990064474001

SEGURO DE: RESPONSABILIDAD CIVIL	PÓLIZA N° 10000638	VIGENCIA
MONEDA: DÓLAR DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA	ANEXO N° 00000000	Desde el: 14/06/2016 a las 12h00
SUMA ASEGURADA: USD 100,000.00		Hasta el: 14/06/2017 a las 12h00
		Plazo: 365 días

ASEGURADO: ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. (18)

AV.12 DE ABRIL S/N Y JOSE PERALTA EDIFICIO PASEO DEL PUENTE OFICINA 2,3,4,5 A D  
TEL: 074103073 AZUAY-CUENCA

OBJETO ASEGURADO O CAUSA DE LA MODIFICACIÓN:  
SEGUN CONDICIONES GENERALES Y PARTICULARES ADJUNTAS.

Cláusulas que forman parte de este contrato:  SEGUN CONDICIONES PARTICULARES  DLOYOLA  Forma de pago:  C O N T A D O	PRIMA NETA	CONTRIBUCIÓN (3.50%)
	USD 1,000.00	35.00
	S. SOCIAL CAMPESINO (0.50%)	DERECHO DE EMISION
	5.00	3.00
	SUBTOTAL TARIFA IVA (0.00%)	SUBTOTAL TARIFA IVA (14.00%)
	0.00	1,043.00
	I.V.A (14.00%)	(-) COMPENSACION SOLIDARIA (2.0)
	146.02	0.00
	INTERESES	TOTAL
	0.00	1,189.02

En testimonio de lo acordado se firma este contrato en: CUENCA, 15 DE JUNIO DE 2016

EL ASEGURADO



SEGUROS SUCRE S.A.  
SEGUROS SUCRE S.A.

Sandra Guerrero R.  
GERENTE SUCURSAL CUENCA

FIRMA AUTORIZADA



El presente formulario fue aprobado por la Superintendencia de Bancos, con Resolución N° 95-125-S de 14 de mayo de 1995.

ORIGINAL



## CONDICIONES PARTICULARES

RAMO RESPONSABILIDAD PÓLIZA 10000638 ANEXO 00000000  
 CIVIL  
 MONEDA DÓLAR DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA  
 AGENTE DIRECTO  
 ASEGURADO ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. (0190167453001)  
 AGENCIA CUENCA  
 VIGENCIA DESDE 14 DE JUN DEL 2016 HASTA 14 DE JUN DEL 2017 PLAZO 365 DÍAS

-Restaurantes y/o Cafeterías. /

-Uso o manejo de vehículos propios o no, utilizados en el transporte de terceros o del personal vinculado al Asegurado, mediante contrato de trabajo o arrendamiento.

-Falla de suministro eléctrico como consecuencia de daño físico, incluyendo cambios súbitos de voltaje. /

-Incendio y explosión por cualquier causa. /

-Derrumbe, deslave, desbordamiento de canales y presas, hundimiento o asentamiento de terrenos, carreteras, puentes, túneles y demás excavaciones que están bajo posesión, mantenimiento, uso, ejecución, control o cuidado del Asegurado. /

-Tenencia, control e instalación de torres o redes eléctricas. /

-Uso de avisos o vallas dentro o fuera de los predios. /

-Uso de marcas y lemas o nombres. /

-Daños por desagües, escapes de vapor o agua. /

-Uso de armas por celadores, guardianes o personal de seguridad, que por razón de su trabajo para el Asegurado, se vean precisados a utilizar las armas. No se extenderá a cubrir el uso ilegal de las armas por parte del personal que tiene a su cargo dichos implementos y actuara siempre en exceso, de cualquier póliza primaria de la Empresa de Guardiana, de existir la.

-Bienes bajo cuidado, tenencia y control. /

-Responsabilidad Civil Patronal. /

-Transporte de bienes aún si son azarosos, incluyendo carga y descarga. /

- Responsabilidad Civil productos a consecuencia de deficiencia o negligencia de la actividad propia del Asegurado. /

CLÁUSULAS ADICIONALES

- Errores u omisiones no intencionales /
- 90 días para cancelación anticipada y no individual /
- 30 días para notificación de siniestros /
- Extensión de vigencia a prorratea a 90 días /
- Adhesión /
- Inspección hasta un límite máximo de 24 horas /
- Aceptación de siniestros 15 días /
- Indemnización total y definitiva 15 días /



## CONDICIONES PARTICULARES

RAMO RESPONSABILIDAD PÓLIZA 10000638 ANEXO 00000000  
 CIVIL  
 MONEDA DÓLAR DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA  
 AGENTE DIRECTO  
 ASEGURADO ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. (0190167453001)  
 AGENCIA CUENCA  
 VIGENCIA DESDE 14 DE JUN DEL 2016 HASTA 14 DE JUN DEL 2017 PLAZO 365 DÍAS

- Anticipo de Indemnización ✓
- Aclaración de indemnización de siniestros ✓
- Documentación para siniestros

ACLARACIONES

## - De Renuncia de derechos:

Queda aclarado y convenido que la compañía renuncia a sus derechos de recuperación, en caso de haberlos, contra empleados, funcionarios, Contratistas, Subcontratistas (de conformidad con el texto contractual específico) del Asegurado.✓

## - De Autorización para siniestros:

Queda aclarado y convenido que la Compañía aceptará como cubiertos y en consecuencia reembolsará al asegurado los pagos efectuados a terceros sin la intervención de juez competente, incluso sin notificación o intervención de la Aseguradora, siempre y cuando dicho pago sea conocido y autorizado por el Asesor Jurídico del Asegurado y cuando de la información disponible se pueda razonablemente presumir la existencia de responsabilidad civil. En estos casos deberá existir un acta transaccional debidamente firmada, que será entregada a la compañía.

## - De Responsabilidad Civil Cruzada.

## - De Contratos de Reaseguros:

La Compañía Aseguradora se obliga a mantener vigente el respaldo de reaseguro en los porcentajes ofertados y comprometidos para la presente póliza, durante la vigencia de la misma.

## - Los siniestros de la presente póliza se liquidarán considerando el IVA.

DEDUCIBLE

Daños a la propiedad y/o lesiones personales: 10% del valor del siniestro, mínimo US\$ 500,00 para toda y cada pérdida.

Devolución de Prima por Buena Experiencia

El 5% del resultado de la aplicación de esta fórmula,

Prima Neta

- (menos) siniestros pagados
- (menos) reserva de siniestro pendientes
- (menos) gastos administrativos (28%)

RESULTADO TÉCNICO



RECIBO  
 Compañía Aseguradora  
 DEL ORIGINAL que en  
 Quito a,  
 14 de junio del 2016  
 Dra. Ma. Lorena Bermúdez Potosí  
 NOTARIA

## CONDICIONES PARTICULARES

RAMO RESPONSABILIDAD PÓLIZA 10000638 ANEXO 00000000  
CIVIL  
MONEDA DÓLAR DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA  
AGENTE DIRECTO  
ASEGURADO ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. (0190167453001)  
AGENCIA CUENCA  
VIGENCIA DESDE 14 DE JUN DEL 2016 HASTA 14 DE JUN DEL 2017 PLAZO 365 DÍAS

IMPORTANTE

El asegurado declara expresamente que el seguro aquí convenido ampara bienes de procedencia lícita, no ligados con actividades de narcotráfico, lavado de dinero o cualquier otra actividad tipificada en la Ley de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas.

Igualmente la prima a pagar por este concepto tiene origen lícito y ninguna relación con las actividades mencionadas anteriormente.

Autorizo a Seguros Sucre S. A. a realizar el análisis e informar a las autoridades competentes si fuere el caso.

Eximo a Seguros Sucre S. A. de toda responsabilidad, inclusive respecto a terceros, si esta declaración fuese falsa o errónea.

El texto de las condiciones generales, coberturas y cláusulas se encuentran en los impresos que se adjuntan y forman parte integrante de la presente póliza.

El Asegurado declara expresamente que ha leído y acepta sin excepción alguna las condiciones generales de la póliza, sus anexos y las condiciones particulares.

Quedan en vigor y sin modificar las demás condiciones, estipulaciones y excepciones de la póliza.

CUENCA , 15 de JUNIO de 2016

EL ASEGURADO



p. SEGUROS SUCRE S.A.

SEGUROS SUCRE S.A.

*Sandra Guerrero R.*  
SANDRA GUERRERO R.  
GERENTE SUCURSAL CUENCA

Firma Autorizada

DLOYOLA



31 de mayo de 2017

Alcance Informe Técnico  
Favorable de  
Cumplimiento de  
Requisitos Proyecto  
Hidroeléctrico Múltiple  
Soldados - Yanuncay 21,8  
MW - ELECAUSTRO S.A.

Coordinación Nacional de Regulación  
del Sector Eléctrico



Agencia de  
**Regulación y Control**  
de Electricidad

DIRECCIÓN NACIONAL DE ESTUDIOS ELÉCTRICOS  
Y ENERGÉTICOS

**AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL  
DE ELECTRICIDAD**



COPIA QUE SE  
DEL ORIGINAL QUE SE ENVÍA

Quito, 31 de mayo de 2017

*[Firma manuscrita]*

PRM. PRM.

## Contenido

1. OBJETIVO .....	2
2. ANTECEDENTES .....	2
3. BASE LEGAL .....	10
4. ANÁLISIS TÉCNICO .....	13
4.1 DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO .....	13
4.2 ANÁLISIS DE CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS .....	14
4.3 REVISIÓN DE ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD .....	19
5. CONCLUSIONES .....	23
6. RECOMENDACIONES .....	24
7. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD .....	24



**Alcance Informe Técnico Favorable de Cumplimiento de Requisitos previo a la  
suscripción de la Autorización de Operación Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados  
Yanuncay 21,80 MW – ELECAUSTRO S.A.**

**1. OBJETIVO**

Presentar un informe del análisis técnico realizado por la ARCONEL en cumplimiento de lo dispuesto en el Acuerdo Ministerial No. 002 de 18 de abril de 2017, como parte del trámite previo al otorgamiento de la Autorización de Operación para el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada, promovido por la Compañía ELECAUSTRO S.A.

**2. ANTECEDENTES**

El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable – MEER, mediante Acuerdo Ministerial No. 002 de 18 de abril de 2017, dispuso y encargó a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad – ARCONEL, realizar todos los trámites, estudios, informes y análisis técnicos y legales, que se requieran de forma previa a otorgar y suscribir por parte del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable los títulos habilitantes: a) **autorización de operación**; b) contrato de concesión; y, c) procesos públicos de selección, de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización, importación y exportación de energía eléctrica y servicio de alumbrado público general, establecidos en la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica. (ANEXO No. 1)

El Artículo 4 del referido Acuerdo, señala: la ARCONEL revisará las solicitudes presentadas para el otorgamiento de los títulos habilitantes mencionados en el artículo 3, para lo cual efectuará todo el trámite pertinente y luego del análisis correspondiente elaborará y emitirá los informes técnico y legal respectivos en los que además se deberá establecer la conveniencia o no de la misma para los intereses institucionales, sectoriales y del Estado Ecuatoriano en su conjunto.

Los referidos informes debidamente aprobados por el Director Ejecutivo de ARCONEL, serán remitidos al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, para el trámite respectivo, previo a la suscripción del título habilitante por parte del Ministro o su delegado.

La ARCONEL, mediante Oficio Nro. ARCONEL-ARCONEL-2017-0563-OF de 04 de mayo de 2017, remitió al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, los Informes Favorables Técnico y Legal de Cumplimiento de Requisitos, Expediente, Documentos Habilitantes y Minuta de la Autorización de Operación, Compañía ELECAUSTRO S.A., Proyecto Hidroeléctrico Múltiple "Soldados-Yanuncay" de 21,80 MW. (ANEXO No. 2)

El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, en reunión de trabajo realizada el 11 de mayo de 2017, expuso las observaciones producto de la revisión del Informe Técnico de Cumplimiento de Requisitos y solicitó realizar las siguientes gestiones:

- Solicitar a ELECAUSTRO S.A., actualizar la Memoria Descriptiva y los Bienes Afectados en función de los Estudios de Factibilidad del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay.
- Revisión del Informe Favorable de la ARCONEL con datos a nivel de factibilidad e inclusión del análisis para la determinación del plazo a ser empleado en la Concesión.
- Solicitar al promotor de manera oficial un cronograma de ejecución y valorado actualizado que incluyan los hitos (Firma del título habilitante, aprobación conceptual de



*[Handwritten signature]*  
Ejec. Dir.

*[Handwritten signature]*

los Estudios y Diseños Definitivos, Autorización del uso del Recurso Renovable, Autorización de la SENAGUA para el inicio de la Construcción de Obras Hidráulicas. (ANEXO No. 3)

## 2.1 CRONOLOGÍA GESTIÓN DOCUMENTAL DEL TRÁMITE

### JUNIO 2016

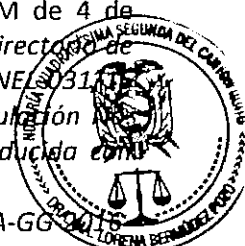
- a) La Compañía Electro Generadora del Austro, ELECAUSTRO S.A., mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, (ANEXO No. 4), presentó al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, MEER, con copia a la ARCONEL, la solicitud para que se le otorgue el Título Habilitante que le permita desarrollar el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados - Yanuncay, para lo cual presentó los siguientes documentos:

1. Copia certificada de la escritura de constitución de ELECAUSTRO S.A.
2. Certificado de cumplimiento de obligaciones y existencia legal.
3. Copia certificada del nombramiento del Gerente General y Representante Legal.
4. Factibilidad de conexión del Proyecto a la S/E Turi de CENTROSUR.
5. Memoria descriptiva del proyecto.
6. Estudio de factibilidad del proyecto.
7. Estudio de impacto ambiental definitivo del proyecto.
8. Certificados de intersección del proyecto y línea de conexión.
9. Licencias ambientales del Proyecto, Subestaciones y Línea de Transmisión.
10. Copias de las sentencias ejecutoriadas para el aprovechamiento de las aguas.
11. Esquema de financiamiento del proyecto.
12. Cronograma valorado para la ejecución del proyecto.
13. Copia de la póliza de responsabilidad civil para este proyecto.

- b) La Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0097-M de 30 de junio de 2016, (ANEXO No. 5), solicitó a la Dirección Nacional de Regulación Técnica, el pronunciamiento sobre la solicitud presentada por ELECAUSTRO S.A., y especifique las condiciones legales, reglamentarias y regulatorias bajo las cuales se tramitaría esta petición.

### JULIO 2016

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0254-M de 1 de julio de 2016, (ANEXO No. 6), solicitó a la Procuraduría Institucional el pronunciamiento legal sobre la solicitud presentada por ELECAUSTRO.
- b) La Procuraduría Institucional con Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-619-M de 4 de julio de 2016, (ANEXO No. 7), señaló "Al respecto, me permito indicar que el Directorio de la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, con Resolución No. ARCONEL-031/16 adoptada en sesión de 8 de junio de 2016, derogó la Codificación de la Regulación CONELEC 001/13 "Participación de los generadores de energía eléctrica producida por Recursos Energéticos Renovables No Convencionales". Bajo lo señalado en el precitado párrafo, y en razón de que el Oficio No. EEGA-GG-2016-0151-OF, dirigido al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, data del 20 de junio de 2016, esto es posterior a la expedición de la Resolución del Directorio Institucional, en el ámbito de competencia de esta Procuraduría, no es factible tramitar ni conceder un Título Habilitante a dicha Compañía, al amparo de la Regulación Na. CONELEC-001/13, sienda lo



*procedente la devolución de la documentación al peticionario. Sin embargo de lo señalado, agradeceré que su consulta sea dirigida a la Dirección Nacional de Regulación Técnica de esta Agencia, con quien se ha coordinado previamente, por ser el Área competente, para pronunciarse respecto de su consulta".*

- c) La Coordinación General Jurídica del MEER, mediante Oficio Nro. MEER-CGJ-2016-0116-OF de 6 de julio de 2016, (ANEXO No. 8), en función del Acuerdo Ministerial Nro. 255, trasladó a la ARCONEL el trámite para que se emitan los informes técnicos y jurídicos correspondientes.
- d) La Dirección Nacional de Regulación Técnica de la ARCONEL, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNRT-2016-0043-M de 7 de julio de 2016, (ANEXO No. 9), ante una consulta efectuada con Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0097-M de 30 de junio de 2016, (ANEXO No. 5), por la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos respecto a la solicitud presentada por ELECAUSTRO, manifestó que "El trámite solicitado por ELECAUSTRO para acogerse a las condiciones preferentes de la derogada Codificación de la Regulación Nra. CONELEC-001/13, no es procedente".
- e) ELECAUSTRO S.A., mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0199-OF de 28 de julio de 2016, (ANEXO No. 10), informó y solicitó a la ARCONEL que: "El 20 de junio de 2016, a través del oficio N° EEGA-GG-2016-0151-OF, solicité al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, se continúe en la ARCONEL con el proceso para la emisión del Título Habilitante para el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, por lo cual, y con el objeto de que dispanga usted de la documentación adicional que respalde tal gestión, adjunta remita copias digitales de las siguientes documentos:

- Oficio N° SENPLADES-SZ6A-2010-0638 del 11 de noviembre de 2010, (ANEXO 10.1), por el cual la SENPLADES declaró al proyecto en mención "prioritario para la provincia del Azuay".
- Oficio del GAD Municipal de Cuenca N° 3415 del 27 de julio de 2016, (ANEXO 10.2), por el cual el Señor Alcalde de la ciudad de Cuenca resalta las beneficios del proyecto para la ciudad y expresa su total respaldo al desarrollo del mismo, ofreciendo el apoyo para la consecución del financiamiento con las mejores características que permitan a este proyecto convertirse en una realidad".

## AGOSTO 2016

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0286-M de 8 de agosto de 2016, (ANEXO No. 11), solicitó a la Procuraduría Institucional con respecto a lo expresado en el oficio de 28 de julio de 2016 remitido por ELECAUSTRO que "se sirva emitir el informe jurídico respecto a la solicitud presentada por ELECAUSTRO S.A., señalando específicamente si la información remitida por la Empresa posibilitan a esta Agencia continuar con el trámite respectivo y a su vez, las condiciones legales y reglamentarias a considerar".
- b) La Procuraduría Institucional, mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-775-M de 22 de agosto de 2016, (ANEXO No. 12), atendió lo solicitado en el memorando citado en el numeral a) de 8 de agosto de 2016, y luego del análisis correspondiente estableció "En la Tabla No. 1, del artículo 3 de la resolución Nra. ARCONEL-031/16, se evidencia que el Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay, no cuenta con el certificado de Calificación u oficio. En virtud de los antecedentes señalados, esta Procuraduría considera que se debe cumplir lo dispuesto en el artículo 4 de la resolución Nro. ARCONEL-031/16 de 8 de junio de 2016".

ORIGINAL (ANEXO 12)


Señor,

*[Firma]*

Procuraduría Institucional

2016.08.22

94



## OCTUBRE 2016

- a) El Directorio de la ARCONEL, mediante Resolución Nro. ARCONEL-056/16, (ANEXO No. 13), adoptada en sesión de 5 de octubre de 2016, estableció los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas públicas puedan suscribir con el MEER los Títulos Habilitantes para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos, de una capacidad de hasta 30 MW, con precio preferente de 6,58 centavos de dólar por kWh por un período de 15 años.
- b) La Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, mediante Oficio Nro. ARCONEL-DE-2016-1257-OF de 17 de octubre de 2016, (ANEXO No. 14), comunicó a la Compañía ELECAUSTRO S.A., que de acuerdo a lo establecido en la Resolución No. ARCONEL-056/16, se admite a trámite para su revisión y análisis, la documentación anexa al Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, (ANEXO No. 3).
- c) La Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0165-M de 18 de octubre de 2016, (ANEXO No. 15), solicitó a la Dirección Nacional de Regulación Técnica, el criterio normativo sobre si el trámite procede y a su vez, las condiciones regulatorias, reglamentarias y jurídicas así como los requisitos que deberá presentar la Empresa.
- d) La Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0172-M de 21 de octubre de 2016, (ANEXO No. 16), solicitó a uno de los profesionales afín al área, la revisión del cumplimiento de los requisitos ambientales por parte de ELECAUSTRO S.A.
- e) La Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0174-M de 25 de octubre de 2016, (ANEXO No. 17), solicitó a uno de los profesionales técnicos del área, proceda con la revisión técnica de los estudios eléctricos de la documentación remitida por ELECAUSTRO S.A.
- f) El profesional de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, encargado de la revisión del cumplimiento de los requisitos ambientales por parte de ELECAUSTRO S.A., mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0178-M de 25 de octubre de 2016, (ANEXO No. 18), emitió el informe de revisión del cumplimiento de los requisitos ambientales otorgados por el Ministerio del Ambiente a ELECAUSTRO para este trámite.
- g) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0404-M de 25 de octubre de 2016, (ANEXO No. 19), solicitó a la Procuraduría Institucional emita el Informe Jurídico respecto a si el trámite procede y las condiciones legales, reglamentarias y regulatorias así como los requisitos que deberá presentar la Compañía.
- h) El 26 de octubre de 2016, en la Sala de Sesiones de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, se efectuó una reunión de trabajo en la que participaron funcionarios de la ARCONEL y ELECAUSTRO, para revisar la documentación entregada por la Compañía, se suscribió el Acta (ANEXO No. 20) y se definió la entrega de los siguientes documentos:
  - Estudios y Diseños Definitivos completos y actualizados con Plan de Operación.
  - Memoria Descriptiva con el análisis económico y financiero actualizado.
  - Cronograma valorado actualizado.
- i) El 27 de octubre de 2016, en la Sala de Sesiones de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, se efectuó una reunión de trabajo en la que participaron funcionarios de la ARCONEL y ELECAUSTRO, y se recibió la documentación pendiente, en función de los acuerdos de la reunión de 26 de octubre de 2016. Se dio a conocer el contenido del Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0287-OF de 27 de octubre de 2016 y no se suscribió ningún acta.



- j) ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0287-OF de 27 de octubre de 2016, (ANEXO No. 21), luego de la reunión de trabajo efectuada entre técnicos de ELECAUSTRO y la ARCONEL, la Compañía oficializó la entrega de:  
Presupuesto para la construcción del Proyecto, actualizado a nivel de Diseños Definitivos.  
Diseño Definitivo del esquema de aprovechamiento óptimo del recurso para la central Yanuncay.  
Criterios y reglas de operación del proyecto definidos por el diseñador del mismo, recalcando que el Plan de Operación y Mantenimiento definitivo se tendrá disponible una vez que en la etapa de construcción se haya definido de manera específica el equipamiento eléctrico, mecánico e hidráulico que conformará las centrales, además de la disposición final de las obras civiles del proyecto.
- k) La Dirección Nacional de Regulación Técnica, con Memorando Nro. ARCONEL-DNRT-2016-0083-M de 28 de octubre de 2016, (ANEXO No. 22), ante la consulta efectuada por la Dirección de Estudios, respondió:

*En respuesta al Memorando No. ARCONEL-DNEE-2016-165-M de 18 de octubre de 2016, relacionado con la calificación de dos proyectos hidroeléctricos, cúplame manifestar lo siguiente: Como es de su conocimiento en sesión de Directorio, realizada el 5 de octubre de 2016, se aprobó la Resolución No. ARCONEL-056/16, mediante la cual se estableció: los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas públicas puedan obtener del MEER los títulos habilitantes para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos. Los proyectos de las empresas públicas que cumplan con las condiciones establecidos en la referida Resolución, podrán acogerse a la misma y efectuar el trámite respectivo para el otorgamiento del Título Habilitante correspondiente.*

- l) La Compañía ELECAUSTRO S.A., mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0292-OF de 31 de octubre de 2016, (ANEXO No. 23), remitió el cronograma valorado para la ejecución del proyecto, en el cual constan las observaciones realizadas en reunión de trabajo de 26 de octubre de 2016, definiendo las fechas de los hitos de control a lo largo de 62 meses.

## NOVIEMBRE 2016

- a) La Unidad de Evaluación de Proyectos de Infraestructura Eléctrica, dependiente de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, remitió el Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0059-M de 1 de noviembre de 2016, (ANEXO No. 24), en el que se presentó el Informe de Comisión de la visita técnica, destacando que en los sitios en los cuales se implantarán las obras del proyecto, conducción, carga, tubería de presión y casa de máquinas, se presentan favorables.
- b) ELECAUSTRO S.A., mediante Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0295-OF de 1 de noviembre de 2016, (ANEXO No. 25), cumpliendo con los acuerdos establecidos en la reunión de trabajo de 26 de octubre de 2016, (ANEXO No. 20), entregó a la ARCONEL, la Memoria Descriptiva y el análisis económico y financiero del proyecto actualizado.
- c) La Procuraduría Institucional, mediante Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-1038-M de 9 de noviembre de 2016, (ANEXO No. 26), ante la consulta de la Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico generada con Memorando Nro. ARCONEL-CNRE-2016-0404-M de 25 de octubre de 2016, señaló que en la Resolución No. ARCONEL-056/16 de 5 de octubre de 2016, constan los requisitos, procedimiento y condiciones para tramitar los Títulos Habilitantes propuestos por Empresas Públicas.
- d) La Unidad de Evaluación de Proyectos de Infraestructura Eléctrica, dependiente de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, mediante Memorando Nro.



*Handwritten signature: Lorena Bermudez Pordo*

*Handwritten number: 6*

ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M de 10 de noviembre de 2016, (ANEXO No. 27), remitió el Informe de revisión de los Estudios de Factibilidad del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada, en el ámbito de la ingeniería civil e hidrológica y estudio económico, al respecto, se mencionó que luego de la verificación y análisis de los Estudios presentados por la Empresa, éstos cumplen con los requerimientos necesarios para ser calificados a nivel de Factibilidad.

- e) Ante el requerimiento de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, con Memorando Nro. ARCONEL-IEG-2016-0008-M de 14 de noviembre de 2016, (ANEXO No. 28), el técnico encargado de la revisión de los estudios eléctricos, presentó el Informe de cumplimiento de los requisitos relacionados con los Estudios Eléctricos y Punto de Conexión del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay, del que se extrae: "... luego del análisis de la documentación entregado por ELECAUSTRO S.A., y el estudio de simulación realizado por la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., en el que se ha asumido que el proyecto entrará en operación en el año 2018, concluyó que existe la capacidad remanente suficiente en el sistema de subtransmisión de dicha Empresa y certificó que es factible la conexión del Proyecto Soldados Yanuncay a la red de subtransmisión en la Subestación 08 Turi".

## DICIEMBRE 2016

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0464-M de 13 de diciembre de 2016, (ANEXO No. 29), puso en conocimiento de la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, el Informe Técnico de Revisión Estudios de Factibilidad, Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 7,20 MW y 14,60 MW de capacidad declarada respectivamente, promovido por la Compañía ELECAUSTRO S.A., que considera las actividades de carácter regulatorio y técnico efectuadas por la CNRSE durante el proceso de revisión de la documentación presentada por ELECAUSTRO.
- b) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2016-0466-M de 20 de diciembre de 2016, (ANEXO No. 30), solicitó a la Procuraduría Institucional la revisión y aprobación de la minuta de la Autorización de Operación que se suscribirá entre el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable - MEER y la Compañía ELECAUSTRO S.A.
- c) La Procuraduría Institucional con Memorando Nro. ARCONEL-PG-2016-1180-M de 27 de diciembre de 2016, (ANEXO No. 31), remitió la revisión y observaciones a la minuta Autorización de Operación Compañía ELECAUSTRO S.A., Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay.
- d) El Directorio de la ARCONEL, en sesión de Directorio de 30 de diciembre de 2016, emitió la Resolución Nro. ARCONEL-079/16, (ANEXO No. 32), que establece como plazo improrrogable hasta el 31 de marzo de 2017, la suscripción de los Títulos Habilitantes para las empresas públicas interesadas en desarrollar proyectos de generación eléctrica.

## ENERO 2017

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0004-M de 03 de enero de 2017, (ANEXO No. 33), solicitó a la Procuraduría Institucional el Informe Legal relacionado con los requisitos presentados por ELECAUSTRO S.A.
- b) La Procuraduría Institucional con Memorando Nro. ARCONEL-PG-2017-038-M de 10 de enero de 2017, (ANEXO No. 34), emitió el pronunciamiento legal con relación a los documentos habilitantes presentados por la Compañía ELECAUSTRO S.A., concluyendo



que del análisis de la documentación presentada por la Compañía, se colige que los documentos de carácter legal cumplen las formalidades de ley:

- Copia certificada de la escritura de constitución de la Empresa Electro Generadora del Austro – ELECAUSTRO S.A., en la que se contempla que su actividad principal es la generación de energía eléctrica. (ANEXO No. 4.1)
- Certificado de cumplimiento de obligaciones y existencia legal emitido por la Superintendencia de Compañías. (ANEXO No. 4.2)
- Copia certificada del nombramiento del Ing. Antonio José Borrero Vega como Gerente General y Representante Legal de la empresa ELECAUSTRO S.A. (ANEXO No. 4.3)
- Copias certificadas de las sentencias ejecutoriadas Nro. 6019-2008-C y Nro. 6060-2008-C otorgadas por la SENAGUA para el aprovechamiento de las aguas del río Yanuncay y sus Tributarios. (ANEXO No. 4.10)
- Copia de la póliza de responsabilidad civil para este proyecto. (ANEXO No. 4.13)

*“...Con estas consideraciones, y especialmente en base a la disposición constante en el artículo 5 de la Resolución de Directorio No. ARCONEL 079/16, antes citada, de esta Procuraduría emite informe favorable y considera que se puede continuar con el trámite correspondiente ante el Directorio Institucional”.*

- c) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0040-M de 20 de enero de 2017, (ANEXO No. 35), remitió a la Secretaría General de la ARCONEL, el Expediente y los Documentos Habilitantes generados en el trámite efectuado por la Coordinación a través de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, con relación a la solicitud de la Compañía ELECAUSTRO S.A., para desarrollar el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay.

## FEBRERO 2017

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, mediante Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0057-M de 03 de febrero de 2017, (ANEXO No. 36), puso en conocimiento de la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, el Informe de Cumplimiento de Requisitos de la documentación técnica y legal presentada por la Compañía ELECAUSTRO S.A., referente a la solicitud para la obtención de la Autorización de Operación para desarrollar, construir y operar el proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados – Yanuncay de 21,8 MW de capacidad declarada.

Este informe comprende los análisis generados en el trámite efectuado por la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, en la parte técnica teniendo como conclusión que de la revisión realizada, los estudios han sido calificados a nivel de Factibilidad.

Adicionalmente del informe se extrae como recomendación: *“Los estudios de Factibilidad del proyecto hidroeléctrica Soldados - Yanuncay presentados por ELECAUSTRO deberán complementarse oportuna y estrictamente con varios requerimientos adicionales de diseño para que puedan ser consideradas a nivel de Estudios Definitivos, mismos que a su debido tiempo serán revisadas y de no haber observaciones, serán aprobadas como requisito previa al inicio de la construcción”.*

- b) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0071-M de 13 de febrero de 2017, (ANEXO No. 37), puso en conocimiento de la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, el Informe Técnico de Cumplimiento de Requisitos de la documentación técnica y legal presentada por la



*Procuraduría General de la Nación*  
9.8 10

Compañía ELECAUSTRO S.A., previo a la obtención de la Autorización de Operación para desarrollar, construir y operar el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada.

### MARZO 2017

- a) El Directorio de la ARCONEL, en sesión de Directorio de 27 de marzo de 2017, emitió la Resolución Nro. ARCONEL-025/17, (ANEXO No. 38), estableció una prórroga de plazo de la Resolución Nro. ARCONEL 079/16, para la suscripción del correspondiente título habilitante, hasta el 15 de mayo de 2017, para los proyectos de generación de energía eléctrica que se acogerán a las condiciones establecidas en la Codificación de la Regulación Nro. CONELEC 001/13, previo el cumplimiento de los requisitos correspondientes.

### ABRIL 2017

- a) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0134-M de 03 de abril de 2017, (ANEXO No. 39), solicitó a la Procuraduría Institucional, el Informe Legal Favorable por el trámite previo a la Autorización de Operación del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW.
- b) La Procuraduría Institucional con Memorando Nro. ARCONEL-PG-2017-351-M de 12 de abril de 2017, remitió a la Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, el Informe Legal con el pronunciamiento favorable por el trámite previo el otorgamiento de la Autorización de Operación, proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados - Yanuncay del que se anota lo siguiente: *"De los antecedentes señalados, esta Procuraduría considera que la Compañía ELECAUSTRO S.A., cumplió con los requisitos dispuestos en la normativa aplicable, esto es la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, así como la Regulación No. 01/13 y las Resoluciones Nas. 056/16; 079/16 y 025/17, por lo tanto, se emite el informe jurídico favorable y se recomienda elevar el mencionado informe al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, MEER, para análisis, previo al otorgamiento del título Habilitante"*. (ANEXO No. 40)
- c) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0160-M de 26 de abril de 2017, (ANEXO No. 41), solicitó a la Procuraduría Institucional, el Pronunciamiento legal del borrador de minuta de la Autorización de Operación para el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay de 21,80 MW.
- d) Con Oficio Nro. EEGA-GG-2017-0106-OF de 26 de abril de 2017, ELECAUSTRO remitió el Esquema de Financiamiento que demuestra que ELECAUSTRO dispondría de los recursos económicos que le permitan ejecutar el proyecto Múltiple Soldados – Yanuncay en todas sus fases. (ANEXO No. 42)

Adicionalmente, como Anexo 2 del citado Oficio, se tiene el flujo de caja de ELECAUSTRO para el periodo 2017-2021 con las firmas de responsabilidad del ingeniero Antonio Borrero Vega, Gerente General y Representante Legal de la empresa, así como del ingeniero Francisco Andrade Rojas, Director de Planificación y Mercadeo encargado



9

Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico

La carta de financiamiento remitida está suscrita por C. Michael Simpson, Presidente de CMSCO Internacional.

- d) La Procuraduría Institucional con Memorando Nro. ARCONEL-PG-2017-394-M de 27 de abril de 2017, remitió a la Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, el pronunciamiento legal del proyecto Minuta de la Autorización de Operación para el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay: *"...Al respecto, una vez analizado el aludido proyecto de minuta, se concluye que su texto es pertinente, razón por la cual la Procuraduría a mi cargo emite informe legal favorable y considera que se puede continuar con el trámite correspondiente para su suscripción, de así considerarlo el MEER".* (ANEXO No. 43)
- e) La Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0164-M de 28 de abril de 2017, remitió a la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, el Informe Técnico Favorable de Cumplimiento de Requisitos del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada, promovido por la Empresa Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., elaborado por la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos; adicionalmente, se acompañó el Informe Jurídico Favorable de Otorgamiento Autorización de Operación Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay, elaborado y aprobado por la Procuraduría Institucional. (ANEXO No. 44)

MAYO 2017

- a) La ARCONEL, mediante Oficio Nro. ARCONEL-ARCONEL-2017-0563-OF de 04 de mayo de 2017, remitió al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, los Informes Favorables Técnico y Legal de Cumplimiento de Requisitos, Expediente, Documentos Habilitantes y Minuta de la Autorización de Operación, Compañía ELECAUSTRO S.A., Proyecto Hidroeléctrico Múltiple "Soldados-Yanuncay" de 21,80 MW. (ANEXO No. 2)
- b) ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEAGA-GG-2017-0135-OF de 17 de mayo de 2017, remitió los cronogramas actualizados general y valorado del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay, en atención al requerimiento realizado por el MEER en reunión de trabajo de 11 de mayo de 2017. (ANEXO No. 52)
- c) ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEAGA-GG-2017-0136-OF de 21 de mayo de 2017, solicitó una prórroga de plazo que permita culminar las gestiones administrativas y trámites notariales respectivos, previo el otorgamiento de la Autorización de Operación del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados - Yanuncay. (ANEXO No. 53)

3. BASE LEGAL

La empresa Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., es una compañía anónima constituida al amparo de la ley de compañías, cuyo capital social en su 100% está compuesto por accionistas públicos (Estado y Gobiernos Autónomos Descentralizados); al tener una composición accionaria de carácter público, la Ley Orgánica de Empresas Públicas, en la disposición transitoria Segunda, numeral 2.2.1-5 establece:

RAZON: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 13 SEP 2017

*[Firma]*

Bra. Ma. Lorena Bermúdez Pao. NOTARIA 42



10

*"De conformidad con lo previsto en la Disposición Transitoria Tercera del Mandato Constituyente No. 15 expedido por la Asamblea Nacional Constituyente el 23 de julio de 2008, en virtud de sus indicadores de gestión, las siguientes sociedades anónimas: Empresa Eléctrica Quito S.A., Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., Empresa Eléctrica Regional Norte S.A., Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.; Empresa Eléctrica Cotopaxi S.A.; Empresa Eléctrica Riobamba S.A.; Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A.; y, Empresa Eléctrica Azogues S.A.; hasta que se expida el nuevo marco jurídico del sector eléctrico, seguirán operando como compañías anónimas reguladas por la Ley de Compañías, exclusivamente para los asuntos de orden societario. Para los demás aspectos tales como el régimen tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y de funcionamiento de las empresas se observarán las disposiciones contenidas en esta Ley. Igual tratamiento, en virtud de sus indicadores de gestión, se aplicará a la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A."*

Todas las acciones efectuadas en este trámite, se origina con la solicitud presentada por ELECAUSTRO al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, entidad que, con base a lo establecido en el Acuerdo Ministerial Nro. 002 de 18 de abril de 2017, delegó a la ARCONEL llevar a cabo los análisis previos para el otorgamiento de la Autorización de Operación del proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados-Yanuncay. A continuación se resume la normativa aplicable:

- A. En el Tercer Suplemento del Registro Oficial No. 418 de 16 de enero de 2015, se promulgó la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, estableciendo como atribución del MEER, en el artículo 12, numeral 11, la de otorgar y extinguir títulos habilitantes para las actividades del Sector Eléctrico.
- B. El Art. 12, numeral 11 de la ley ibídem, dispone: "Artículo 12.- Atribuciones y deberes.- Son atribuciones y deberes del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, en materia eléctrica, energía renovable y eficiencia energética: "11. Otorgar y extinguir títulos habilitantes para el ejercicio de las actividades del sector eléctrico."
- C. El Art. 28, inciso primero de la LOSPEE, señala: "Artículo 28.- Autorización de Operación.- El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable tramitará y emitirá la respectiva autorización de operación para la ejecución, operación y funcionamiento de proyectos desarrollados por empresas públicas y mixtas.
- D. El MEER, mediante Acuerdo Ministerial No. 002 de 18 de abril de 2017, Artículo 3, dispuso y encargó: "...a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, ARCONEL, realice todos los trámites, estudios, informes y análisis técnicos y legales que se requieran de forma previa a otorgar y suscribir por parte del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable los títulos habilitantes: a) autorización de operación; b) contrato de concesión; y, c) procesos públicos de selección, de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización, importación y exportación de energía eléctrica y servicio alumbrado público general, establecidos en la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.
- E. El Artículo 4, del referido Acuerdo, señala que: "ARCONEL revisará las solicitudes presentadas para el otorgamiento de los títulos habilitantes mencionados en el artículo precedente, para lo cual efectuará todo el trámite pertinente y luego del análisis correspondiente elaborará y emitirá los informes técnico y legal respectivos en los que además se deberá establecer la conveniencia o no de la misma para los intereses institucionales, sectoriales y del Estado Ecuatoriano en su conjunto. Los referidos informes debidamente aprobados por el Director Ejecutivo de ARCONEL, serán remitidos al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, para el trámite



respectivo, previo a la suscripción del título habilitante correspondiente por parte del Ministerio o su delegado.

- F. La Codificación de la Regulación No. 001/13, para: "La participación de los generadores de energía eléctrica producida con Recursos Energéticos Renovables No Convencionales", establece el tratamiento para la participación de generadores con energías renovables no convencionales en el sector eléctrico ecuatoriano; procedimiento para la obtención de la habilitación ante la autoridad competente.

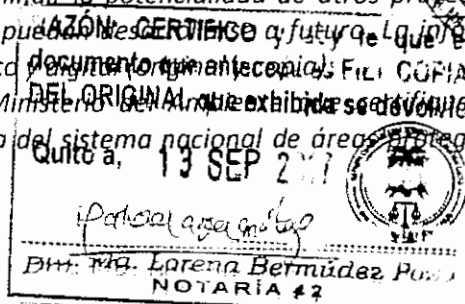
**CONSIDERACIONES:** Cualquier interesado en desarrollar un proyecto de generación, que utilice fuentes renovables no convencionales, podrá solicitar el tratamiento preferente como generador no convencional, ante el CONELEC, observando las condiciones y el proceso concesivo establecido en la presente Regulación y demás normativa vigente.

Todos los generadores renovables no convencionales, cuya capacidad nominal instalada sea inferior a 1 MW, y que deseen acogerse a las condiciones preferentes establecidas en la presente Regulación, deberán cumplir con las disposiciones establecidas en la normativa vigente para este tipo de generación para la obtención del Registro.

Los generadores hidroeléctricos, cuya capacidad nominal instalada sea superior a 30 MW, no podrán acogerse a la presente Regulación.

- G. El Directorio de la ARCONEL con Resolución No. 056/16 de 05 de octubre de 2016, (ANEXO No. 13), estableció los requisitos, procedimientos y condiciones para que las empresas públicas obtengan del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable – MEER, los Títulos Habilitantes para el desarrollo de nuevos proyectos de generación hidroeléctricos con una capacidad máxima de 30 MW.
- H. El Artículo 2 de la Resolución No. 056/16, establece los requisitos y procedimiento general para la obtención del Título Habilitante.- Los proyectos de generación a ser promovidos por empresas públicas, para su proceso de habilitación deberán cumplir con todos los requisitos indicados a continuación, sin perjuicio de otros que pueda solicitar el MEER o la ARCONEL, en el proceso de obtención del Título Habilitante:

1. Copia del Decreto Ejecutivo, de la Ordenanza o Resolución de la Instancia de Gobierno que creó la Empresa Pública. En el objeto social de la empresa, debe constar como actividad principal la generación de energía eléctrica;
2. Copia certificada del nombramiento del representante legal;
3. Paga de inscripción de la solicitud, equivalente a 200 USD/MW de capacidad declarada;
4. Factibilidad de Conexión al Sistema de Transmisión o Distribución, otorgada por parte del Transmisor o Distribuidor, según corresponda;
5. Memoria descriptiva del proyecto, con las especificaciones generales del equipo a ser instalada, tipo de central, ubicación, implantación general, característica de la línea de transmisión o interconexión cuando sea aplicable. La información deberá ser entregada en medio físico y digital (original y copia);
6. Estudio de factibilidad del proyecto, desarrollada por el interesado bajo las normas que la ARCONEL establezca para el efecto. Deberán considerar dentro del estudio el uso óptimo del recurso, sin disminuir la potencialidad de otros proyectos que tengan relación directa con éste y puedan afectar a futuro la generación que se pretende desarrollar. La información deberá ser entregada en medio físico y digital (original y copia);
7. Certificación de Intersección del Ministerio de Ambiente y Agua, que exhiba que el Proyecto se encuentra o no, dentro del sistema nacional de áreas protegidas. En



12

- caso de encontrarse dentro de áreas protegidas, se requiere presentar la Autorización del Ministerio del Ambiente;
8. Los requerimientos ambientales del proyecto de generación y de su línea de interconexión, según lo establezca la normativa vigente;
  9. Copia certificada de solicitud y aceptación del uso del recurso, por parte del organismo competente, en los casos que corresponda;
  10. Esquema de financiamiento y carta certificada de financiamiento, en las cuales se demuestre la capacidad financiera para desarrollar el proyecto en todas sus etapas;
  11. Cronograma valorado para la ejecución del proyecto; y,
  12. Otra información requerida por el MEER o la ARCONEL.

- I. Con Resolución No. ARCONEL 079/16 de 30 de diciembre de 2016, (ANEXO No. 32), se sustituyó el Artículo 5 de la Resolución No. ARCONEL 056/16 por el siguiente:

*"Artículo 5.- Plazos para la suscripción del Título Habilitante. El plazo improrrogable que tendrán las empresas públicas interesadas en acogerse a las condiciones de la presente Resolución para firmar el Título Habilitante es hasta el 31 de marzo de 2017"*

- K. Con Resolución Nro. ARCONEL-025/17, (ANEXO No. 38), el Directorio de la ARCONEL estableció una prórroga de plazo de la Resolución Nro. ARCONEL 079/16, para la suscripción del correspondiente título habilitante, hasta el 15 de mayo de 2017, para los proyectos de generación de energía eléctrica que se acogerán a las condiciones establecidas en la Codificación de la Regulación Nro. CONELEC 001/13, previo el cumplimiento de los requisitos correspondientes.

#### 4. ANÁLISIS TÉCNICO

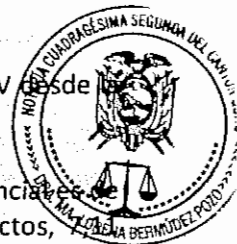
##### 4.1 DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

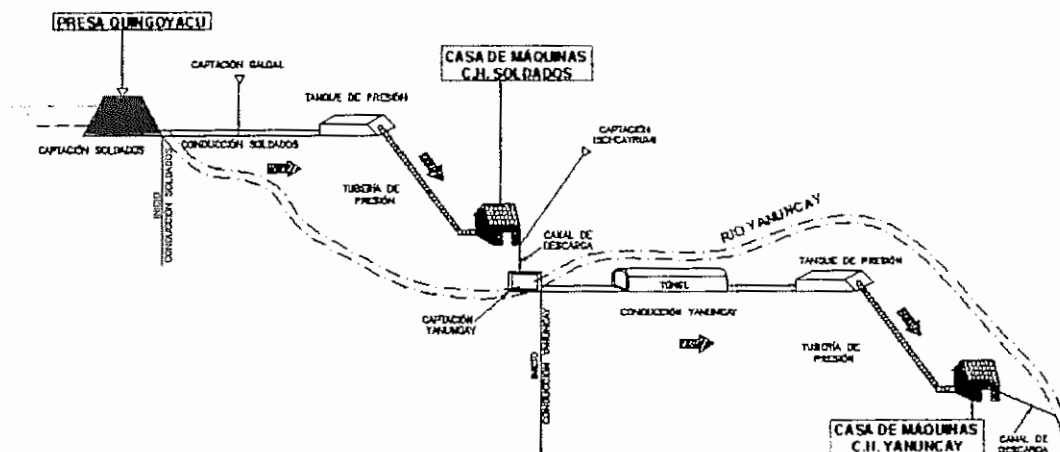
El proyecto se encuentra ubicado en el sector de las parroquias Baños y San Joaquín del cantón Cuenca, Provincia del Azuay. Está compuesto de una represa denominada QUINGOYACU que formará un embalse con una capacidad de 20,72 millones de metros cúbicos, además de dos centrales de generación que funcionarán en cascada, la denominada SOLDADOS con una potencia instalada de 7,20 MW y la denominada YANUNCAY con una potencia instalada de 14,60 MW, con lo cual se tiene una potencia total de 21,80 MW y una energía media anual de 109,39 GWh.

Geográficamente, la zona del Proyecto se encuentra ubicada entre las coordenadas geográficas: Este 692 003, Norte 9 669 731 y Este 710 984, Norte 9 676 463 de la zona geodésica 17 M, dentro de la cuenca hidrográfica del río Yanuncay, la misma que se encuentra ubicada en la cabecera de la cuenca del río Paute.

La evacuación de la energía generada se efectuará con una línea de transmisión a 69 kV desde futura S/E Yanuncay hasta la S/E Nro. 08 Turi de la Empresa Eléctrica CENTROSUR.

La construcción del proyecto tendrá una duración de 36 meses y su presupuesto referenciado es de 88,36 millones de dólares, desglosados en 73,37 millones de dólares en costos directos, 7 millones de dólares de IVA y 7,88 millones de dólares como costos indirectos.





#### Datos generales Central hidroeléctrica Soldados

- Caudal de diseño	4 m <sup>3</sup> /s
- Altura bruta	218,40 m
- Altura neta	213,49 m
- Potencia nominal de la turbina	7,59 MW
- Potencia nominal del generador	7,33 MW
- Energía media anual entregada al sistema	33,53 GWh
- Factor de planta	53,89 %

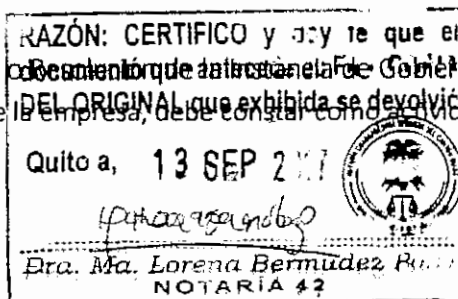
#### Datos generales Central hidroeléctrica Yanuncay

- Caudal de diseño	5,5 m <sup>3</sup> /s
- Altura bruta	332,30 m
- Altura neta	319,22 m
- Potencia nominal de la turbina	15,42 MW
- Potencia nominal del generador	14,95 MW
- Energía media anual entregada al sistema	85,14 GWh
- Factor de planta	67,12 %

#### 4.2 ANÁLISIS DE CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS

Para el trámite de otorgamiento de Autorización de Operación, ELECAUSTRO presenta la siguiente documentación en la que se incluyen requisitos contemplados en el Artículo 2 de la Resolución No. 056/16, a continuación el detalle:

- Copia del Decreto Ejecutivo, de la Ordenanza o Resolución que autoriza la creación de la Empresa Pública. En el objeto social de la empresa, debe constar como actividad principal la generación de energía eléctrica;



14  
10

ELECAUSTRO S.A., es una empresa producto de la escisión de la compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. en: Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. y Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., constante en escritura pública otorgada ante el Notario Segundo del cantón Cuenca Dr. Rubén Vintimilla Bravo, el trece de julio de mil novecientos noventa y nueve (1999), por tanto, con Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, remitió una copia certificada de la escritura de constitución de la Empresa Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., en la que se contempla que su actividad principal es la generación de energía eléctrica. (ANEXO 4.1)

b) Copia certificada del nombramiento del representante legal;

ELECAUSTRO S.A., remitió el nombramiento de Gerente General y Representante Legal de la Compañía otorgado al ingeniero Antonio José Borrero Vega, resuelto por la Junta General Extraordinaria de Accionistas No. 064, celebrada el 14 de noviembre de 2016, mediante Resolución No. 0064-0252 para un periodo estatuario de 4 años. (ANEXO No. 46)

Además, se remitió la Inscripción en el Registro Mercantil del cantón Cuenca.

c) Pago de la inscripción de la solicitud, equivalente a 200 USD/MW de capacidad declarada;

ELECAUSTRO S.A., Con Oficio Referencia GG-2008 N°0805 de 23 de junio de 2008, remitió al CONELEC, copia del cheque a nombre del CONELEC por el monto de USD 5 337,60; comprobante de depósito en la Cuenta Corriente No. 0676943-8; Recibo de Caja No. 002278 por concepto de "Concesión Permisos y Licencias para la prestación servicio de energía eléctrica Proyecto Hidroeléctrico Soldados – Yanuncay – Minas 26,688 MW, considerando que a la fecha del pago se había estudiado la posibilidad de implementar 3 centrales, luego con el desarrollo de los estudios de factibilidad fue decisión de ELECAUSTRO S.A., considerar únicamente las centrales Soldados (7,20 MW) y Yanuncay (14,60 MW), que suman 21,80 MW. (ANEXO No. 47)

d) Factibilidad de Conexión al Sistema de Transmisión o Distribución, otorgada por parte del Transmisor o Distribuidor, según corresponda;

La Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., con Oficio Nro. CENTROSUR-PREEJE-2016-0419-OF de 03 de junio de 2016, otorgó a ELECAUSTRO S.A., la Factibilidad de Conexión del proyecto Soldados Yanuncay a la red de subtransmisión de la distribuidora, en el nodo denominado S/E 08 Turi en el cual se tendría el registro comercial. (ANEXO No. 48)

e) Memoria descriptiva del proyecto, con las especificaciones generales del equipo a ser instalado, instalado, tipo de central, ubicación, implantación general, característica de la línea de transmisión o interconexión cuando sea aplicable.

Electro Generadora del Austro, ELECAUSTRO S.A., en cumplimiento de lo establecido en el numeral, remitió la Memoria Descriptiva del proyecto y el listado de los bienes afectos al servicio (ANEXO No. 49)



- f) Estudio de factibilidad del proyecto, desarrollado por el interesado bajo las normas que el CONELEC establezca para el efecto. Deberán considerar dentro del estudio el uso óptimo del recurso, sin disminuir la potencialidad de otros proyectos que tengan relación directa con éste y y puedan desarrollarse a futuro. La información deberá ser entregada en medio físico y digital (original y copia);

La Compañía Electro Generadora del Austro, ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, (ANEXO No. 4), remitió a la ARCONEL el estudio de factibilidad del proyecto en 12 Tomos:

TOMO 1: Informe Principal;  
 TOMO 2: Análisis y Selección de Alternativas;  
 TOMO 3: Estudio Hidrológico;  
 TOMO 4: Estudio Cartográfico, Aerofotogramétrico y Topográfico;  
 TOMO 5: Estudio Geológico y Geotécnico;  
 TOMO 6: Optimización del Proyecto Integral;  
 TOMO 7: Ingeniería del Proyecto;  
 TOMO 8: Estudio de Impacto Ambiental y Social;  
 TOMO 9: Presupuesto de Inversión del Proyecto Integral;  
 TOMO 10: Evaluación Económica y Financiera;  
 TOMO 11: Planos del Proyecto;  
 TOMO 12: Informe Ejecutivo.

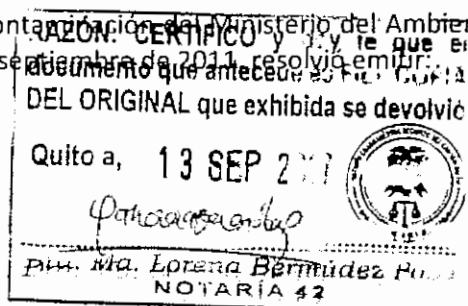
Luego de la revisión y análisis de la documentación presentada por ELECAUSTRO S.A., realizada por la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos, dependiente de la Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, ésta a su vez con Memorando Nro. ARCONEL-CNRSE-2017-0057-M de 03 de febrero de 2017, (ANEXO No. 36), puso en conocimiento de la Dirección Ejecutiva de la ARCONEL, el Informe de Cumplimiento de Requisitos del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW, del que se extrae:

*"...se procede a calificar a nivel de Factibilidad los Estudios presentados por ELECAUSTRO y que corresponden al Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada".*

*"Los estudios de Factibilidad del proyecto hidroeléctrico Soldados-Yanuncay presentados por ELECAUSTRO deberán complementarse oportuna y estrictamente con requerimientos adicionales de diseño que pueden ser considerados a nivel de Estudios Definitivos, mismos que a su debido tiempo serán revisados y de no haber observaciones, serán aprobados como requisito previo al inicio de construcción".*

- g) Certificación de Intersección del Ministerio del Ambiente que certifique que el Proyecto se encuentra o no, dentro del sistema nacional de áreas protegidas. En caso de encontrarse dentro de áreas protegidas, se requiere presentar la Autorización del Ministerio de Ambiente.

La Dirección Nacional de Prevención de la Contaminación del Ministerio del Ambiente, mediante Oficio Nro. MAE-DNPCA-2011-1826 de 06 de septiembre de 2011, resolvió emitir:



- Certificado de Intersección para el Proyecto "Estudio de Impacto Ambiental Definitivo del Aprovechamiento Hidroeléctrico Soldados – Yanuncay" con el Sistema Nacional de Áreas Protegidas, Bosques Protectores y Patrimonio Forestal del Estado.
- Certificado de Intersección para el Proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Soldados – Yanuncay – Turi", con el Sistema Nacional de Áreas Protegidas, Bosques Protectores y Patrimonio Forestal del Estado. (ANEXO No. 4.8)

h) Los requerimientos ambientales del proyecto de generación y de su línea de interconexión, según lo que establezca la normativa vigente;

- ✓ El Ministerio del Ambiente, con Resolución No. 006-MAE-DPAA-LA-2016 de 27 de abril de 2016, aprobó el Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto Subestación Eléctrica Soldados, Línea de Transmisión Eléctrica Soldados a Yanuncay (69 kV), Subestación Eléctrica Yanuncay y Línea de Transmisión Eléctrica Yanuncay a Turi (69 kV), ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay.

Además, otorgó la Licencia Ambiental a ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A., para el proyecto Subestación Eléctrica Soldados, Línea de Transmisión Eléctrica Soldados a Yanuncay (69 kV), Subestación Eléctrica Yanuncay y Línea de Transmisión Eléctrica Yanuncay a Turi (69 kV).

- ✓ El Ministerio del Ambiente, con Resolución No. 007-MAE-DPAA-LA-2016 de 20 de mayo de 2016, aprobó el Estudio de Impacto Ambiental Definitivo del aprovechamiento Hidroeléctrico Soldados - Yanuncay, ubicado en el cantón Cuenca de la provincia de Azuay,

Además, otorgó la Licencia Ambiental a ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., para el proyecto Estudio de Impacto Ambiental Definitivo del Aprovechamiento Hidroeléctrico Soldados – Yanuncay. (ANEXO No. 4.9)

i) Copia certificada de solicitud y aceptación del uso del recurso, por parte del organismo competente, en los casos que corresponda;

La Secretaría Nacional del Agua – Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago emitió la Sentencia Ejecutoriada No. 6060-2008-C de 10 de octubre de 2012, mediante la cual resolvió autorizar a ELECAUSTRO S.A., en persona de su Gerente General, el aprovechamiento de las aguas del río Quingoyacu, en un caudal de 1,80 m<sup>3</sup>/s, río Galgal, en un caudal de 0,31 m<sup>3</sup>/s y río Ishcayrrumi, 0,35 m<sup>3</sup>/s; caudal total autorizado 2,46 m<sup>3</sup>/s; recurso hídrico que será destinado en actividades de generación de energía eléctrica a través del proyecto hidroeléctrico "Soldados".

La Secretaría Nacional del Agua – Subsecretaría Regional de la Demarcación Hidrográfica de Santiago emitió la Sentencia Ejecutoriada No. 6019-2008-C de 10 de octubre de 2012, mediante la cual resolvió autorizar a ELECAUSTRO S.A., en persona de su Gerente General, el aprovechamiento de las aguas del río Yanuncay, que tiene como tributarios los ríos Quingoyacu, Galgal e Ishcayrrumi, en un caudal de 7,5 m<sup>3</sup>/s; recurso hídrico que será destinado en actividades de generación de energía eléctrica a través del proyecto hidroeléctrico "Yanuncay". (ANEXO No. 4.10)



- j) Esquema de financiamiento y carta certificada de financiamiento, en los cuales, se demuestre la capacidad financiera para desarrollar el proyecto en todas sus etapas;

ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEAGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, remitió una ayuda memoria con las propuestas de financiamiento para el proyecto múltiple Soldados – Yanuncay, con condiciones crediticias entregadas por entidades financieras nacionales e internacionales.

ELECAUSTRO S.A., consideró que el mejor esquema de financiamiento sea a través de organismos externos de inversión para el desarrollo que, en términos generales, presentan las siguientes condiciones para el crédito: tasa de interés del orden del 4%, financiamiento del 75% del costo total de inversión, periodo de gracia 3 años, tasa fija sobre el saldo y periodo de repago de 15 años; además, el crédito no tiene como requisito la garantía soberana. (ANEXO No. 4.11)

En razón de que lo presentado no era una carta de crédito y no se demostraba la capacidad financiera de ELECAUSTRO para desarrollar el proyecto, la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos solicitó el Esquema de Financiamiento del proyecto.

Con Oficio Nro. EEGA-GG-2017-0106-OF de 26 de abril de 2017, ELECAUSTRO remitió el Esquema de Financiamiento que demuestra que ELECAUSTRO dispondría de los recursos económicos que le permitan ejecutar el proyecto Múltiple Soldados – Yanuncay en todas sus fases. (ANEXO No. 50)

Adicionalmente, como Anexo 2 del citado Oficio, se tiene el flujo de caja de ELECAUSTRO para el periodo 2017-2021 con las firmas de responsabilidad del ingeniero Antonio Borrero Vega, Gerente General y Representante Legal de la empresa, así como del ingeniero Francisco Andrade Rojas, Director de Planificación y Mercadeo encargado.

La carta de financiamiento remitida está suscrita por C. Michael Simpson, Presidente de CMSCO Internacional.

- k) Cronograma valorado para la ejecución del proyecto;

ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEAGA-GG-2017-0135-OF de 17 de mayo de 2017, remitió los cronogramas actualizados general y valorado del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay, en cumplimiento de lo solicitado por el MEER en reunión de trabajo de 11 de mayo de 2017. (ANEXO No. 51)

El cronograma valorado considera los siguientes hitos:

HITO 0: Firma del Título Habilitante.

HITO 1: Autorización de la SENAGUA para inicio de construcción de obras hidráulicas; MES 6, DÍA 30 (DÍA 180 DEL PROYECTO)

HITO 2: Aprobación conceptual de Estudios y Diseños Definitivos; MES 8, DÍA 30 (DÍA 240 DEL PROYECTO)

HITO 3: Suscripción de Contratos de Construcción; MES 18, DÍA 30 (DÍA 540 DEL PROYECTO)

HITO 4: Suscripción de Contrato de Financiamiento; MES 23, DÍA 30 (DÍA 690 DEL PROYECTO)

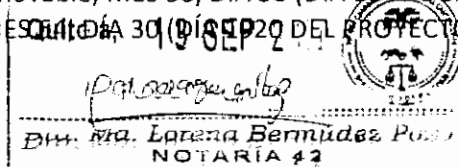
HITO 5: Inicio de Construcción; MES 25, DÍA 30 (DÍA 750 DEL PROYECTO)

HITO 6: Inicio de Montaje de la Primera Unidad; MES 53, DÍA 30 (DÍA 1590 DEL PROYECTO)

HITO 7: Finalización Interconexión Eléctrica; MES 58, DÍA 30 (DÍA 1740 DEL PROYECTO)

HITO 8: Autorización del Uso del Recurso Renovable; MES 58, DÍA 30 (DÍA 1740 DEL PROYECTO)

HITO 9: Inicio de Operación Experimental; MES 60, DÍA 30 (DÍA 1800 DEL PROYECTO)



HITO 10: Operación Comercial; MES 65, DÍA 30 (DÍA 1950 DEL PROYECTO)

En el cronograma se considera que el presupuesto del proyecto se cerraría en USD 73.914.864,46.

l) Otra información requerida por el MEER o la ARCONEL.

ELECAUSTRO S.A., con Oficio Nro. EEAGA-GG-2016-0151-OF de 20 de junio de 2016, remitió una copia de la Póliza de Responsabilidad Civil vigente hasta el 14 de junio de 2017. (ANEXO No. 4.13)

Se generó desde el portal web de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros el Certificado de Cumplimiento de Obligaciones y Existencia Legal y consta que la situación actual de ELECAUSTRO S.A. es "ACTIVA" y "SI HA CUMPLIDO" sus obligaciones ante la Superintendencia de Compañías. (ANEXO No. 45)

#### 4.3 REVISIÓN DE ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD

##### 4.3.1 ASPECTOS TÉCNICOS: INGENIERÍA CIVIL E HIDROLOGÍA

Una vez revisada la documentación presentada por ELECAUSTRO S.A., la Unidad de Evaluación de Proyectos de Infraestructura Eléctrica, dependiente de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, con Memorando Nro. ARCONEL-UEPIE-2016-0064-M de 10 de noviembre de 2016, luego de la revisión técnica respectiva, en el ámbito de la ingeniería civil e hidrológica y estudio económico, se verificó que los Estudios presentados por la Compañía cumplen con los requerimientos necesarios para ser calificados a nivel de Factibilidad.

De las conclusiones anotadas en la Memoria Descriptiva se detalla lo siguiente:

##### Conclusiones sobre la viabilidad y sostenibilidad de los proyectos

##### Sobre la factibilidad y sostenibilidad técnica

- La concepción del Proyecto Múltiple Soldados Yanuncay, luego de los análisis realizados, se presenta acertada y oportuna, por los múltiples beneficios, directos e indirectos, tangibles e intangibles, a la sociedad en su conjunto y particularmente a la población ubicada dentro del área de influencia directa del proyecto.
- El aprovechamiento armónico e integral de los recursos hidráulicos de la cuenca se logra mediante una presa de materiales locales, de 41m de altura, que crea un embalse con una capacidad de regulación útil de 20,8 hm<sup>3</sup> y dos centrales hidroeléctricas, Soldados y Yanuncay, con caudales de diseño de 4,0 y 5,5 m<sup>3</sup>/s, y capacidad instalada del orden de 7,1 y 14,5 MW, respectivamente.

##### Sobre la viabilidad y sostenibilidad económico

- Desde la perspectiva económica el proyecto es viable y compatible con el retorno mínimo exigido por ELECAUSTRO para sus inversiones dentro del sector.
- Los análisis de sensibilidad demuestran que el proyecto, soporta incrementos del costo de inversión de hasta el 20%.
- Los indicadores de rentabilidad económica del proyecto corresponden sólo a la generación de energía. Considerando los beneficios por el suministro de agua y disminución de riesgo en la población, por el control de inundaciones, el proyecto se hace



más importante, impostergerable en su ejecución y sostenible para la sociedad en su conjunto.

Sobre la viabilidad y sostenibilidad financiera

- En el contexto de la evaluación financiera, el esquema de precios vigente, hace que este proyecto sea viable y sostenible.

Sobre la viabilidad y sostenibilidad socio ambiental

- Desde la perspectiva puramente ambiental, el proyecto en su conjunto es viable y sostenible, toda vez que el esquema de obras se ha definido en el marco de las restricciones existentes y de conformidad con las normas vigentes sobre el particular.
- Desde la perspectiva netamente de los fines y objetivos del proyecto, éste es desde el punto de vista social y ambiental, viable y sostenible. Solamente teniendo en consideración que el agua es vida. Por lo tanto, todo proyecto que regule y controle, en el espacio y el tiempo dicho recurso y lo aproveche en beneficio de sus comunidades, en usos consuntivos y no consuntivos, debe ser bienvenido por la sociedad y principalmente por aquellos beneficiarios directos.
- Finalmente, el control de inundaciones mediante presas y embalses es un beneficio que no es claramente percibido o entendido por la sociedad, pero es una obligación del Estado de prevenir y controlar los riesgos por inundaciones. En esta perspectiva, el proyecto de regulación es viable y sostenible.

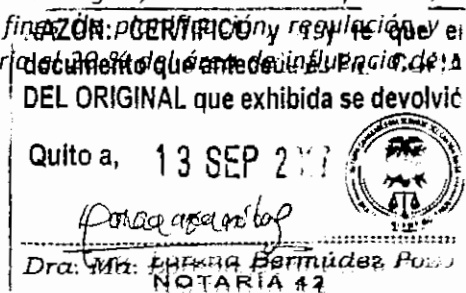
El documento "BIENES AFECTOS AL SERVICIO PROYECTO MÚLTIPLE SOLDADOS YANUNCAY", (ANEXO No. 49), comprende un listado con las respectivas coordenadas que han sido revisados y coinciden con la información contenida en los estudios de factibilidad presentados por ELECAUSTRO.

En cuanto a la documentación remitida por ELECAUSTRO, consta como Obligaciones pendientes con la SENAGUA lo siguiente:

...5.2) Presentar los diseños definitivos que contengan los planos de las obras hidráulicas, para garantizar que la compañía beneficiaria capte únicamente el caudal autorizado, y respete los caudales ecológicos y usos legalmente otorgados. 5.3) La compañía queda impedida de ejecutar toda actividad que pueda afectar la cantidad y calidad del agua, y el equilibrio de los ecosistemas, en especial en la zona de carga y descarga del agua, para lo cual se establecerán las condiciones técnicas y ambientales, de gestión, manejo y protección de la microcuenca. 5.4) Concordante con el numeral anterior, la compañía deberá instalar una estación hidrológica, en el sitio de captación, cuya información será proporcionada a la SENAGUA, para fines de control y regulación y el control del recurso hídrico. 5.5) Reforestar en forma obligatoria el área de influencia de las fuentes, con especies nativas de la zona".

4.3.2 ASPECTOS TÉCNICOS: INGENIERÍA ELÉCTRICA

Luego de la revisión realizada a la documentación presentada y contando con el estudio de simulación realizado por la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., en el que se asumió que el proyecto entrará en operación en el año 2018, se identificó que existe la capacidad remanente suficiente en el sistema de subtransmisión de la CENTROSUR por lo que se certifica que la conexión del Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay es factible a través de subtransmisión en la Subestación 08 Turi.



El técnico responsable de la revisión de los Estudios Eléctricos, con Memorando Nro. ARCONEL-IEG-2016-0008-M de 14 de noviembre de 2016, luego de la revisión de los documentos relacionados con los estudios eléctricos anotó observaciones y recomendaciones para ser incluidas en los Estudios Definitivos, en razón de que las Normas de Control Interno para las Entidades, Organismos del Sector Público y de las Personas Jurídicas de Derecho Privado que Dispongan de Recursos Públicos, establecen que, es Responsabilidad de la empresa contratante la aprobación de los mismos, en este caso, ELECAUSTRO S.A. (ANEXO No. 28)

- Los análisis presentados en el Anexo 7.5 de flujos de potencia, cortocircuitos y contingencias, han sido realizados en el 2011, tomando como insumos la proyección de la demanda realizada por las empresas eléctricas Centro Sur y Azogues; y el Plan Maestro de Electrificación 2009-2020, y la oferta futura de infraestructura eléctrica en las etapas de generación, transmisión y distribución del PME 2009-2020.
- Las centrales Soldados y Yanuncay, se conectarán a través de una línea de subtransmisión de 69 kV a la Subestación Turi de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur, misma que en la actualidad se encuentra construida y operando normalmente. Por tal razón se deben actualizar los diseños para la conexión a la Subestación Turi, considerando la instalación de los equipos de medición, seccionamiento, protección, comunicaciones, etc., de conformidad con la que establece el Reglamento para el "Libre Acceso a los Sistemas de Transmisión y Distribución"; las regulaciones vigentes respecto de "Requerimientos para la supervisión y control en tiempo real del Sistema Nacional Interconectado", "Sistema de Medición Comercial - SISMEC del sector eléctrico ecuatoriano", y, la normativa y práctica aplicable de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.
- Al haber transcurrido más de 5 años desde la elaboración de los estudios, y en razón de los cambios que ha experimentado el sistema eléctrico tanto a nivel regional como a nivel nacional (Entrada en operación de varias centrales de generación: Soplodora, Manduriacu, Coca Codo Sinclair, Ocaña, nuevas subestaciones y línea de transmisión en el SNT, subestación Turi, entre otras), se recomienda que los estudios de flujos de carga, cortocircuitos y estabilidad deben ser actualizados y complementados con estudios de coordinación de protecciones y calidad de energía eléctrica, para garantizar que la entrada de funcionamiento de las dos centrales, no presenten inconvenientes de operación causados por oscilaciones del Sistema Nacional Interconectado".

#### 4.3.3 ASPECTOS AMBIENTALES

La profesional a cargo de la revisión del cumplimiento de los requisitos ambientales, mediante Memorando Nro. ARCONEL-DNEEE-2016-0178-M de 25 de octubre de 2016, señaló que contando con la documentación remitida por ELECAUSTRO S.A., se revisó la misma concluyendo que las respectivas autorizaciones ambientales fueron emitidas por la Coordinación General Zonal - Zona 6 (Azuay, Cañar, Morona Santiago), Dirección Provincial del Ambiente de Azuay, Ministerio del Ambiente como Autoridad Ambiental Nacional, en cumplimiento de la Legislación Ambiental vigente. (ANEXO No. 16)

En conclusión, ELECAUSTRO S.A., ha cumplido con la entrega de los requisitos ambientales exigidos para continuar con el trámite de suscripción del respectivo Título Habilitante.

La calificación no implica ninguna responsabilidad por parte de la ARCONEL. Se enfatiza que la ARCONEL se libera de obligaciones en cuanto al diseño, condiciones geológicas, geotécnicas, hidrológicas, tipo de estructuras, instalación y operación de las obras del proyecto como presa,



captaciones, conducciones, tuberías de presión, casas de máquinas, canales de descarga, subestaciones, líneas de conexión, equipamientos eléctricos y cumplimiento del Plan de Manejo Ambiental del proyecto.

#### 4.3.4 ASPECTOS GENERALES

Según la información reportada por ELECAUSTRO S.A., este proyecto, no solo contempla el uso no consuntivo del agua en la producción de energía, sino también, y como un importante objetivo, se está garantizando el futuro abastecimiento de agua para consumo humano en la ciudad de Cuenca, y se están reduciendo los riesgos de pérdidas económicas de la población, al efectuar el control y manejo de los caudales en los períodos de crecidas.

La cuenca está ubicada en la zona interandina del país y una pequeña porción de su extensión se encuentra dentro del Parque Nacional Cajas, el cual se asienta en un escenario definido por la presencia de la Cordillera de los Andes. En esta subregión predomina la zona de vida conocida como páramo o pajonal. En el resto de la cuenca, también es notoria la presencia de bosques nativos y reforestados. Si bien la cuenca es relativamente pequeña en extensión, sus características geomorfológicas, topográficas, así como la disponibilidad hídrica, permiten un aprovechamiento integral, mediante proyectos para la generación de energía, usos consuntivos, así como para el manejo y control de los caudales de crecidas, proporcionando mayor seguridad en la población.

Otro de los beneficios reportados por ELECAUSTRO, está relacionado con la tarifa de agua potable en Cuenca. Actualmente es 0,20 USD/m<sup>3</sup>, la cual incluye tratamiento y distribución del agua. En tal sentido se consideró la tarifa de 0,08 USD/m<sup>3</sup> de agua cruda la cual corresponde al costo de oportunidad de utilizar el agua embalsada en Quingoyacu en la misma planta de tratamiento existente, dado que de otro modo en los años futuros sería necesario desarrollar otros proyectos para suministrar agua a Cuenca, que podrían incluso incluir la construcción de una planta de tratamiento nueva encareciendo notablemente los costos.

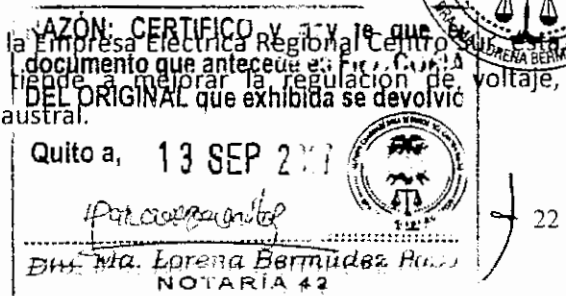
*Beneficios por control de inundaciones:* En los estudios, ELECAUSTRO ha estimado las pérdidas a causa de las inundaciones futuras sobre la base de las últimas ocurrencias en el área de influencia del proyecto y en la cuenca baja del río Yanuncay hasta su confluencia con los ríos Tarqui y Cuenca.

Las afecciones consideradas estiman el daño en infraestructura pública y propiedades privadas que serían afectadas por el fenómeno de inundación, resultando para el análisis económico social del proyecto un valor de USD 246.000 por año, lo que se consideraría un ahorro para la ciudad una vez que entre en operación el proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados Yanuncay.

Es conveniente para el estado contar con centrales de generación hidroeléctrica, contribuye al desplazamiento de generación térmica, es decir, consumo de bunker y fuel oil, que se dejan de consumir para exportar; además, contribuye a la reducción de las emisiones de CO<sub>2</sub>.

Dentro de la política del Plan Nacional de Desarrollo, este tipo de generación se area con el cambio de la matriz energética.

Por ser un proyecto que se conectará al sistema de la Empresa Eléctrica Regional Centro, la generación será considerada como embebida y tiende a mejorar la regulación de voltaje, confiabilidad y continuidad del servicio de la región austral.



Con la implementación de este proyecto, se está promoviendo a que las empresas públicas puedan desarrollar sus proyectos con base a su gestión, sin que se precisen recursos que provengan del Presupuesto General del Estado, convirtiéndose en autosostenible y autosustentable.

#### 4.3.5 PLAZO DE CONCESIÓN

Según el Artículo 28 de la LOSPEE, a ELECAUSTRO se le otorgará una Autorización de Operación, en razón de que ELECAUSTRO S.A., es una compañía anónima constituida al amparo de la ley de compañías, cuyo capital social en su 100% está compuesto por accionistas públicos, por lo tanto, en esta concesión es el Estado el dueño de los bienes afectos al servicio y no se aplica el concepto de reversión, por lo tanto, en la Autorización de Operación se considerará un plazo indefinido de concesión. Este concepto es concordante con el Artículo 27 de la LOSPEE.

### 5. CONCLUSIONES

De acuerdo a lo establecido en los documentos de verificación que constan en el numeral 4 de este Informe y contando con las revisiones técnicas realizadas al interior de la Dirección Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos de la ARCONEL, se calificaron a nivel de Factibilidad los Estudios presentados por ELECAUSTRO, mismos que corresponden al Proyecto Hidroeléctrico Múltiple Soldados-Yanuncay de 21,80 MW de capacidad declarada.

Con la recopilación de información tanto técnica como legal y contando con los informes favorables remitidos a la Administración de la ARCONEL, se concluye que la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., promotora del proyecto hidroeléctrico Múltiple Soldados – Yanuncay de 21,80 MW, ha cumplido con todos los requisitos previos al trámite de suscripción de la Autorización de Operación que será emitida por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable - MEER, bajo el amparo de la Codificada Regulación No. CONELEC 001/13, la Resolución No. ARCONEL 056/16 de 5 de octubre de 2016 y la Resolución No. ARCONEL 025/17 de 27 de marzo de 2017.

Se cuenta con los pronunciamientos favorables por parte de la Procuraduría Institucional en el ámbito de su competencia, a su vez, con los informes técnicos favorables de la Coordinación Nacional de Regulación del Sector Eléctrico, encargada del trámite de revisión técnica de la documentación presentada, en los que se evidencia que la Compañía solventó las observaciones realizadas a los estudios entregados por la compañía ELECAUSTRO S.A., por lo que han sido calificados a nivel de Factibilidad.

Con base a la documentación generada por el trámite que llevó adelante la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, ARCONEL, en cumplimiento con el Acuerdo Ministerial No. 002 y una vez finalizada la etapa de revisión técnica y legal de los requisitos, en el ámbito de las competencias establecidas en el citado Acuerdo, se concluye que la Compañía ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., cumplió con todos los requisitos establecidos en la normativa vigente para obtener del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, MEER, la Autorización de Operación para construir, operar y mantener el proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados-Yanuncay de 21,80 MW.

Es conveniente para el estado contar con centrales de generación hidroeléctrica que contribuyan al desplazamiento de generación térmica y a la reducción de las emisiones de CO<sub>2</sub>; se alinea con la política de cambio de la matriz energética y una vez iniciada la operación se considerará como



generación embebida de la Empresa Eléctrica Centro Sur lo que ayudará a mejorar los niveles de voltaje, confiabilidad y calidad del servicio eléctrico en la zona austral.

La implementación del proyecto hidroeléctrico múltiple Soldados Yanuncay permitirá realizar un control y manejo de caudales en los periodos de crecidas, proporcionando mayor seguridad a la población en las áreas de influencia del proyecto y la cuenca baja del río Yanuncay hasta su confluencia con los ríos Tarqui y Cuenca.

## 6. RECOMENDACIONES

Se recomienda que la Compañía ELECAUSTRO S.A., antes del inicio de la construcción, complementamente oportuna y estrictamente con requerimientos adicionales de diseño para que puedan ser considerados a nivel de Estudios Definitivos, mismos que a su debido tiempo serán revisados y aprobados por la instancia respectiva.

En lo referido a los Estudios Eléctricos, ELECAUSTRO S.A., deberá actualizar los estudios de flujos de carga, corto circuitos, estabilidad y complementar con estudios de coordinación de protecciones y calidad de energía eléctrica, para garantizar que la entrada en operación de las dos centrales no presente inconvenientes causados por oscilaciones del Sistema Nacional Interconectado.

**ELECAUSTRO S.A., deberá presentar como un hito previo a la aprobación de los Estudios y Diseños Definitivos, la Autorización por parte de la SENAGUA con la actualización de todos los valores de los caudales que guarden relación con los Estudios y Diseños Definitivos.**

ELECAUSTRO S.A., deberá presentar los Estudios y Diseños Definitivos para aprobación antes del inicio de las obras civiles.

## 7. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD

Elaborado por: \_\_\_\_\_ Fecha: 2017/05/31

Ing. Ana Villacís L.  
Directora Nacional de Estudios Eléctricos y Energéticos

Revisado y Aprobado por: \_\_\_\_\_ Fecha: 2017/05/31

Ing. Byron Betancourt E.  
Coordinador Nacional de Regulación del Sector Eléctrico



RAZÓN: CERTIFICO y doy fe que el documento que antecede es FIEL COPIA DEL ORIGINAL que exhibida se devolvió

Quito a, 13 SEP 2017

Por: \_\_\_\_\_  
DRA. M. LORENA BERMÚDEZ POZO  
NOTARIA #2

Razón.- Se otorgó ante mí y en fe de ello confiero esta SEGUNDA COPIA CERTIFICADA DE CONTRATO DE AUTORIZACIÓN DE OPERACIÓN PARA EL DISEÑO, FINANCIAMIENTO, CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN, OPERACIÓN, MANTENIMIENTO Y ADMINISTRACIÓN DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO MÚLTIPLE SOLDADOS-YANUNCAY otorgado por MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE representado por ALFREDO NICOLAS SAMANIEGO BURNEO a favor de LA COMPAÑÍA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. representada por ANTONIO JOSÉ BORRERO VEGA.- Firmada y sellada en los mismos lugar y fecha de su celebración.



*María Lorena Bermúdez Pozo*  
MARÍA LORENA BERMÚDEZ POZO  
NOTARIA 42



