



SUMILLA :Se declara la **APROBACIÓN** de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del Proyecto Proyecto "**Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca**", ubicado en el C.P. Guayabal, Caserío Charape, Caserío Palla Pena y C.P. Panchía, presentado por la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima-ADINELSA, a través de su representante legal el señor Febres Tevés Juan Carlos, identificado con DNI N°10315339.

VISTO: N° 053-2021-GR.CAJ/DREM/E (EXPEDIENTE SGD N° 2021- 0021103), de fecha 16 de noviembre del 2021; Informe N° D9-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP, de fecha 11 de enero del 2022; Carta N° 005-2022-JOSPAQ/R.L., de fecha 16 de febrero del 2022; Informe N°D59-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP de fecha 13 de octubre de 2022; Proveído N°D2073-2022-GR.CAJ/DREM de fecha 17 de octubre de 2022; Informe Legal N° D39-2022-GR.CAJ-DREM/IDPEB de fecha 02 de noviembre de 2022.

CONSIDERANDO:

I. ANTECEDENTES:

- 1.1. Mediante Código de Expediente N° 053-2021-GR.CAJ/DREM/E (EXPEDIENTE SGD N° 2021-0021103), de fecha 16 de noviembre del 2021, el Sr(a). Juan Carlos Febres Tevés, representante legal de la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima -ADINELSA (en adelante, Titular), presentó a la Dirección Regional de Energía y Minas de Cajamarca (en adelante, DREM Cajamarca) el expediente de Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del Proyecto, "Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca" (en adelante, Proyecto), para su Evaluación.
- 1.2. Mediante Informe N° D9-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP, de fecha 11 de enero del 2022, la DREM -CAJAMARCA, remitió al Titular las observaciones de la DIA del proyecto.
- 1.3. Mediante Carta N° 005-2022-JOSPAQ/R.L., de fecha 16 de febrero del 2022, el titular del proyecto presentó a la DREM Cajamarca, el levantamiento de observaciones de la DIA del proyecto.
- 1.4. Mediante Informe N°D59-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP de fecha 13 de octubre de 2022, elaborado por el Ing. Mecánico Electricista Pierre Michael Velásquez Puelles, el mismo que concluye que la DIA del proyecto "**Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento**



de **Cajamarca**", y toda la documentación presentada, se verificó que cumple con los requisitos técnicos y legales exigidos en el D.S N° 018-2020-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, el D.S. N° 014-2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, la Resolución Ministerial N° 223-2010-MEM/DM y demás normas complementarias y reglamentarias; por lo que corresponde su APROBACIÓN

- 1.5. Mediante Proveído N°D2073-2022-GR.CAJ/DREM de fecha 17 de octubre de 2022; se deriva a través del Módulo de Administración Documentaria Cero Papel-MAD, el informe que antecede, a la oficina de Asesoría Legal para la emisión de la Opinión legal correspondiente.
- 1.6. Mediante Informe Legal N°D39-2022-GR.CAJ-DREM/IDPEB de fecha 02 de noviembre de 2022; en la cual se emite opinión legal concluyendo que la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del Proyecto **"Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca"**, presentado por la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima-ADINELSA, a través de su representante legal el señor Febres Tevés Juan Carlos; proyecto ubicado en el Centro Poblado Guayabal, caserío Charape, Caserío Palla Pena y Centro Poblado Panchía, distrito Tabaconas, provincia San Ignacio, departamento de Cajamarca; cumple con los requisitos técnicos- legales y contiene los lineamientos necesarios para garantizar un adecuado control y mitigación de los impactos ambientales generados, según lo establecido en el Anexo N°01 del Decreto Supremo N°011-2009-EM.

II. COMPETENCIA.

Es preciso indicar que el artículo 59° de la Ley Orgánica de Gobiernos Regionales Ley N° 27867, establece las funciones en materia de energía, minas e hidrocarburos del Gobierno Regional, por tanto, éste a través de la DREM-Cajamarca, como Autoridad Ambiental Competente, efectuó la evaluación técnica y legal respectiva, del expediente bajo análisis.

Al respecto se debe tener en cuenta que la Resolución Ministerial N° 046-2008-MEM/DM, ha declarado que el Gobierno Regional de Cajamarca ha concluido el proceso de transferencia de funciones sectoriales en materia de Energía y Minas, transfiriéndole la facultad de Evaluar y Aprobar Estudios de Impacto Ambiental (EIA), para actividades eléctricas (distribución eléctrica cuya demanda máxima sea inferior a 30MW).

Por otro lado, la Resolución Ministerial N° 25-2012-MEM/DM¹, en su ANEXO "literal h), artículo 59°, establece el Plan de Transferencia Sectorial 2012 de las siguientes facultades en el Sector Energía y Minas: Aprobar y Supervisar los programas de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA) de su

¹ Resolución que resuelve aprobar la incorporación de las facultades complementarias, en el marco de las funciones complementarias y transferidas en el proceso correspondiente al año 2007, de la función h) del artículo 59° de la Ley N°27867, Ley Orgánica de Gobiernos Regionales, establecidas en el Plan Anual de Transferencia de Competencias y Facultades del Sector de Energía y Minas para el período 2012, aprobado mediante Resolución Ministerial N°188-2012-MEM/DM, para los Gobiernos Regionales que han culminado con la acreditación y efectivización correspondiente a los procesos de los años 2004 a 2009.

circunscripción, implementando las acciones correctivas e imponiendo las sanciones correspondientes: Evaluación, aprobación o desaprobación de Estudios Ambientales de Líneas de transmisión de alcance regional; Evaluación, aprobación o desaprobación de Estudios Ambientales de Centrales Eléctricas con potencia menor o igual a 20 MW; Evaluación, aprobación o desaprobación de Planes de Abandono para proyectos de líneas de transmisión de alcance regional; Evaluación, aprobación o desaprobación de Planes de Abandono para proyectos de Centrales Eléctricas con potencia menor o igual a 20 MW.

De acuerdo a la información citada, podemos indicar que la Dirección Regional de Energía y Minas de Cajamarca (DREM-Cajamarca) es competente para evaluar y aprobar la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) presentada.

III. DATOS GENERALES DEL PROYECTO:

Nombre del Proyecto:	"Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabacones, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca"																												
Nombre o Razón Social del Titular del Proyecto	EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA S.A. Representante Legal: Febres Tevés Juan Carlos																												
Ubicación Política del Proyecto	Departamento : Cajamarca Provincia : San Ignacio Distrito : Tabacones Centro Poblado : C.P. Guayabal, Caserío Charape, Caserío Palla Pena y C.P. Panchía																												
Ubicación Geográfica del Proyecto:	<p>Tabla 1. <i>Ubicación geográfica</i></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">N°</th> <th rowspan="2">DEPARTAMENTO</th> <th rowspan="2">PROVINCIA</th> <th rowspan="2">DISTRITO</th> <th rowspan="2">CENTRO POBLADO</th> <th colspan="2">COORDENADAS</th> </tr> <tr> <th>X</th> <th>Y</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td rowspan="4">CAJAMARCA</td> <td rowspan="4">SAN IGNACIO</td> <td rowspan="4">TABACONES</td> <td>C.P. GUAYABAL</td> <td>710005.98</td> <td>9412508.03</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>CAS. CHARAPE</td> <td>708126.94</td> <td>9410808.01</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>CAS. PALLA PENA</td> <td>708986.30</td> <td>9430260.22</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>C.P. PANCHÍA</td> <td>708946.22</td> <td>9430742.65</td> </tr> </tbody> </table> <p><small>Fuente: Expediente de la DIA.</small></p>	N°	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	CENTRO POBLADO	COORDENADAS		X	Y	1	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	TABACONES	C.P. GUAYABAL	710005.98	9412508.03	2	CAS. CHARAPE	708126.94	9410808.01	3	CAS. PALLA PENA	708986.30	9430260.22	4	C.P. PANCHÍA	708946.22	9430742.65
N°	DEPARTAMENTO						PROVINCIA	DISTRITO	CENTRO POBLADO	COORDENADAS																			
		X	Y																										
1	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	TABACONES	C.P. GUAYABAL	710005.98	9412508.03																							
2				CAS. CHARAPE	708126.94	9410808.01																							
3				CAS. PALLA PENA	708986.30	9430260.22																							
4				C.P. PANCHÍA	708946.22	9430742.65																							
Nombres de los profesionales que elaboraron la DIA	<ul style="list-style-type: none"> - Jorge Luis Paico Falero Consultor del Proyecto Ing. Mecánico Electricista. CIP N°105792 - Julio César Tallado Piedra Ing. Mecánico Electricista CEJ. N°101176 																												

IV. CONSIDERACIONES:

- 4.1. Preliminarmente, es importante mencionar a la Ley N° 28611, “Ley General del Ambiente”, la cual señala en sus artículos 1° y 3° que se debe asegurar el efectivo ejercicio del derecho a un ambiente saludable, equilibrado y adecuado para el desarrollo de la vida, el deber de contribuir a una efectiva gestión ambiental y a una adecuada protección del ambiente y sus componentes, sin dejar de lado el desarrollo sostenible del País; en concordancia con el artículo V del Título Preliminar de dicha Ley, el cual prescribe: “Principio de Sostenibilidad.- La gestión del ambiente y de sus componentes, así como el ejercicio y la protección de los derechos que establece dicha Ley, se sustentan en la integración equilibrada de los aspectos sociales, ambientales y económicos del desarrollo nacional, así como en la satisfacción de las necesidades de las actuales y futuras generaciones”.
- 4.2. Por otro lado, el Estado a través de sus entidades y órganos correspondientes diseña y aplica las políticas, normas, instrumentos, incentivos y sanciones que sean necesarias para garantizar el efectivo ejercicio de los derechos y el cumplimiento de las obligaciones y responsabilidades de quienes realicen una actividad relacionada con el ámbito de la energía y minería, siempre con respeto al Medio Ambiente, de conformidad con el artículo IX del Título Preliminar de la Ley N° 28611, el cual señala lo siguiente: “Principio de Responsabilidad Ambiental.- El causante de la degradación del ambiente y de sus componentes, sea una persona natural o jurídica, pública o privada, está obligado a adoptar inexcusablemente las medidas para su restauración, rehabilitación o reparación según corresponda o cuando lo anterior no fuera posible, a compensar en términos ambientales los daños generados, sin perjuicio de otras responsabilidades administrativas, civiles o penales a que diera lugar”.
- 4.3. Pues bien, para la aprobación de la presente Declaración de Impacto Ambiental, es necesario considerar al D.S. N° 011-2009-EM, el mismo que establece el contenido mínimo de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para la ejecución de proyectos de Electrificación Rural.
- 4.4. Al respecto el artículo 4° del Decreto Supremo N° 042-2011-EM, establece que todas las instalaciones ubicadas en zonas rurales, localidades asiladas y de frontera del país, que sirven para abastecer al Servicio Público de Electricidad en relación a lo establecido en el artículo 2° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, constituyen los Sistemas Eléctricos Rurales, en adelante (SER), por su condición de necesidad nacional, utilidad pública y de preferente interés social; por otro lado, el artículo mencionado establece también que el suministro regular de energía eléctrica para uso colectivo o destinado al uso colectivo, constituye un Servicio Público de Electricidad, en tal sentido el presente proyecto, constituye un Sistema Eléctrico Rural (SER).
- 4.5. Pues bien, se debe tener en cuenta que para este tipo de proyecto (SER) corresponde la presentación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA), en concordancia con el artículo 3° del Decreto Legislativo N° 1041, que modifica el artículo 15° de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, que establece: “Para la ejecución de las obras de los Sistemas de



Electrificación Rural se presentará una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) ante la entidad competente”.

- 4.6. En ese sentido, al haberse evaluado el contenido del Expediente N°053-2021-GR.CAJ/DREM/E (EXPEDIENTE N°2021-0021103) de fecha 16 de noviembre de 2021; se verificar que el encargado del área de Electricidad mediante Informe N°D59-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP, ha determinado que la DIA cuenta con Línea Base Ambiental, datos de muestra para Ruido y Aire de conformidad con artículo 79° del D.S. N°019-2009-MINAM.
- 4.7. Por otro lado, en atención al artículo 53° del mismo dispositivo normativo, que establece: “En caso que los proyectos o actividades se localicen al interior de un área natural protegida que esté a cargo del Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado – SERNANP o en su correspondiente zona de amortiguamiento, la Autoridad Competente deberá solicitar la opinión técnica favorable de dicha autoridad, sin perjuicio de las demás facultades que le corresponden de acuerdo a lo establecido en la normativa vigente en materia de áreas naturales protegidas”; en la presente de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA), no requiere contar con la opinión técnica previa favorable del Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado (SERNANP), por lo que la infraestructura proyectada y sus áreas de influencia directa e indirecta no se ubican dentro de alguna Área Natural Protegida o Zona de Amortiguamiento, el cual se indica en el expediente de la DIA, levantamiento de observaciones, mapa temático de Áreas Naturales Protegidas.
- 4.8. Por otro lado, es preciso indicar que de acuerdo al artículo 15°, numeral 15.3 del Decreto Legislativo N° 1207, el titular del proyecto ha presentado el instrumento de gestión Ambiental como Declaración de Impacto Ambiental (DIA); asimismo el Titular del proyecto ha solicitado a la Dirección Desconcentrada de Cultura de Cajamarca, el Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos; el cual emite opinión técnica la cual se adjunta al expediente de la DIA.
- 4.9. En consecuencia, al ver que existe el cumplimiento de los requerimientos mínimos ambientales exigidos por la legislación ambiental nacional se recomienda aprobar la DIA presentada sin perjuicio del cumplimiento de la normatividad legal vigente y de las acciones de fiscalización correspondientes por la autoridad competente, de acuerdo con lo dispuesto en los dispositivos legales antes señalados y otras normas legales que se encuentren vigentes y que sean aplicables al caso. Ante ello resulta necesario señalar que: La Declaración de Impacto Ambiental (DIA), es un documento oficial de cumplimiento obligatorio, por lo que se debe respetar y cumplir las obligaciones legales y ambientales, esto de conformidad con el artículo 50° de la Ley N° 27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), el cual establece que, los estudios ambientales, anexos y Demás documentación complementaria, deben estar suscritos por el Titular y los profesionales responsables de su elaboración.
- 4.10. No obstante, es importante considerar que la Certificación Ambiental pierde vigencia cuando en un plazo máximo de cinco (05) años el Titular no inicia la ejecución del proyecto de inversión (...)” de acuerdo a lo establecido en el artículo 12°, numeral 12.2 del Decreto Legislativo N° 1394.

4.11. El artículo 22° del D.S. N° 014-2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en Actividades Eléctricas expresa en el numeral 22.1.- “Que toda la documentación presentada por el Titular tiene carácter de declaración jurada para todos los efectos legales, por lo que el Titular del proyecto eléctrico, los representantes de la Consultora Ambiental y demás profesionales que la suscriben son responsables por la veracidad de su contenido”; asimismo, en el numeral 22.2., señala: “El Titular, los representantes de la Consultora Ambiental que lo elaboran y los demás profesionales que la suscriben, son responsables del uso de información falsa o fraudulenta en la elaboración de los respectivos Estudios Ambientales o Instrumentos de Gestión Ambiental complementarios, así como por los daños originados como consecuencia de dicha información, lo que acarrea la nulidad del acto administrativo correspondiente declarada por la entidad que lo emitió, así como la imposición de las sanciones que correspondan, de acuerdo a las competencias de la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental, sin perjuicio de las responsabilidades civiles y penales que deriven de esta situación.

4.12. Con relación a la descripción del área del proyecto (línea base ambiental del área de influencia del proyecto) se tiene lo siguiente:

- **Área de influencia Directa (AID)**

El área de influencia directa del estudio abarca un área delimitada por el trazo de las líneas eléctricas de distribución y el ancho de la franja de servidumbre (11 m). A esto se adiciona el área ocupada por la empresa.

El área de influencia indirecta está determinada por el área geográfica donde todas las poblaciones beneficiadas realizan sus relaciones y actividades sociales, económicas, así como por los límites naturales que demarcan las cuencas o sub cuencas hidrográficas.

El área de influencia directa del proyecto es donde se prevé la ocurrencia directa de impactos ambientales, positivos y/o negativos, durante los procesos de ejecución del proyecto, dicha delimitación se realizó de acuerdo a los niveles de tensión establecidos en el Código Nacional Suministro 2011 y al R.D. N° 111-88- EM/DGE, Norma sobre imposición de servidumbres.

- **Área de influencia Indirecta**

Para la determinación del área de influencia indirecta del presente estudio, se han utilizado diversos elementos y criterios, a fin de que se tenga algún tipo de vinculación máxima superficial con la ejecución del proyecto, para lo cual se determina el área de influencia indirecta la demarcación política distrital, Provincial y departamental, que constituye una aproximación mínima del área de influencia y el nivel mínimo de información socioeconómica disponible.

En la referida área se encuentra comprendido el derecho de vía, áreas construidas donde habrá mayor afluencia y tránsito de vehículos y maquinarias, ámbito de modificación de variables ambientales (generación de emisión de partículas en

suspensión, ruidos, posible alteración de suelos y cuerpos de aguas, afectación a la salud humana, niveles de empleo laboral, flora, fauna, etc.).

El área de influencia social son aquellas zonas en las que existen personas u organizaciones susceptibles de recibir algún tipo de impacto o reaccionar de alguna forma ante el proyecto.

Definimos como área de influencia a las áreas de importancia, económica, histórica y paisajista, a los pueblos, áreas agrícolas y pecuarias y otros bienes en el curso de la línea primaria. En tal sentido, la ejecución del proyecto influenciará o modificará el comportamiento socioeconómico de la zona.

4.13. El Valor Referencia total para la ejecución de la obra "MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELECTRICA EN EL SER CHARAPE 4 LOCALIDADES DEL DISRITO DE TABACONAS - PROVINCIA DE SAN IGNACIO - DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA", a Setiembre del 2022, es de S/. 3'698,310.04, estando incluido Pagos por Supervisión de la Obra, el IGV, Gastos generales, utilidades y Costo Directo el mismo que está constituido por la adquisición de suministros de materiales, montaje electromecánico, desmontaje electromecánico y transporte de materiales a obra, tal como se detalla en el cuadro adjunto.

Nota: En los GASTOS GENERALES y GASTOS DE SUPERVISIÓN se incluyó también la implementación de los materiales, equipos y personal de bioseguridad del COVID-19.

Tabla 7.
Resumen general del presupuesto del proyecto

ITEM	DESCRIPCION	LINEAS PRIMARIAS (\$)	REDES PRIMARIAS (\$)	REDES SECUNDARIAS (\$)	TOTAL (\$)
A	SUMINISTROS DE MATERIALES	S/ 395,989.40	S/ 283,108.66	S/ 733,332.00	S/ 1,412,430.06
B	MONTAJE ELECTROMECHANICO	S/ 273,464.26	S/ 66,654.61	S/ 562,441.13	S/ 900,560.00
C	TRANSPORTE DE MATERIALES	S/ 29,667.95	S/ 22,233.13	S/ 63,881.19	S/ 115,782.27
D	COSTO DIRECTO	S/ 699,121.61	S/ 371,996.40	S/ 1,357,654.32	S/ 2,428,772.33
E	GASTOS GENERALES	S/ 77,510.39	S/ 41,242.99	S/ 150,520.76	S/ 269,273.74
	GASTOS GENERALES DIRECTOS	S/ 72,032.22	S/ 38,327.70	S/ 139,882.47	S/ 250,242.39
	GASTOS GENERALES INDIRECTOS	S/ 5,478.17	S/ 2,914.89	S/ 10,638.29	S/ 19,031.35
F	UTILIDADES (10% C.D.)	S/ 69,912.16	S/ 37,199.64	S/ 135,785.43	S/ 242,897.23
G	SUB-TOTAL SIN I.G.V. (S/)	S/ 846,544.16	S/ 450,438.63	S/ 1,643,940.51	S/ 2,940,923.30
H	IMPUESTO GENERAL A LAS VENTAS IGV (18%)	S/ 152,377.95	S/ 81,078.95	S/ 295,909.29	S/ 529,366.19
I	COSTO TOTAL (Incluye I.G.V.) S/.	S/ 998,922.11	S/ 531,517.58	S/ 1,939,849.80	S/ 3,470,289.49
J	SUPERVISIÓN	S/ 93,781.85	S/ 49,900.49	S/ 182,119.01	S/ 325,801.35
K	PRESUPUESTO TOTAL	S/ 1,092,703.96	S/ 581,418.07	S/ 2,121,968.81	S/ 3,698,310.04

Fuente: Expediente de la DIA

4.14. Con relación a la evaluación de los Impactos Ambientales del Proyecto, se aplicó un método de valoración que se ajusta a las distintas etapas del Proyecto, y también realiza un análisis de las relaciones de causalidad entre una acción dada y sus posibles efectos sobre el medio de acuerdo a la metodología descrita en el Manual de Evaluación Ambiental de Proyectos del autor Jesús Collazos Cerrón (2009), este método es de gran utilidad para valorar cualitativa y cuantitativamente el impacto sobre cada componente o factor ambiental que ocasionará las actividades del proyecto y con los resultados de esta matriz determinamos cual es el componente ambiental más afectado negativa o positivamente considerando criterios de valoración o evaluación. Esta metodología es adecuada para identificar y valorar los impactos directos, se

puede utilizar para definir las interrelaciones cualitativas o cuantitativas de las actividades o acciones del proyecto. Los indicadores ambientales pueden emplearse para sintetizar información, por ejemplo: ubicar en el espacio y tiempo las medidas preventivas o correctoras asociándolas con los responsables de su implementación. Esta metodología identifica y valoriza los impactos ambientales durante el desarrollo del Proyecto, considerando las magnitudes siguientes:

➤ **Carácter (Ca)**

Hace referencia al carácter beneficioso o perjudicial del Impacto

Beneficioso (+)

Perjudicial (-)

➤ **Probabilidad de Ocurrencia (Pro)**

Se valora con una escala arbitraria

Muy poco probable 0,10 – 0,20

Poco probable 0,21 – 0,40

Probable o posible 0,41 – 0,60

Muy probable 0,61 – 0,80

Cierta 0,81 – 1,00

➤ **Magnitud (Mg)**

Se toma en base a un conjunto de criterios característicos y cualidades los que se describen a continuación:

- Extensión (E): Se valora con una escala de:

Reducida 0

Media 1

Alta 2

- Intensidad (I): Se valora con una escala de:

Baja 0

Moderada 1

Alta 2

- Desarrollo (De): Se valora con una escala de

Impacto a largo plazo 0

Impacto de mediano plazo 1

Impacto inmediato 2

- Duración (Du): Se valora con una escala de

Temporal 0

Permanente en el mediano plazo 1

Permanente 2

- Reversibilidad (Rev): Se valora con una escala de

Reversible 0

Reversible en parte 1

Irreversible

2

➤ **Importancia (Im)**

Se valorará con una escala que se aplicará tomando en cuenta que la importancia del impacto se relaciona con el valor ambiental de cada componente que es afectado por el proyecto:

1-3 Componente ambiental con baja calidad basal y no es relevante para otros componentes.

4-5 Componente ambiental presenta alta calidad basal pero no es relevante para otros componentes.

6-7 Componente ambiental tiene baja calidad basal, pero es relevante para otros componentes.

8-10 Componente ambiental relevante para los otros componentes.

➤ **Impacto Total**

El Impacto Total es calculado como el producto del Carácter (Ca), Probabilidad (Pro), Magnitud (Mg) e Importancia (I).

$$\text{IMPACTO TOTAL} = \text{Ca} \times \text{Pro} \times \text{Mg} \times \text{Im}$$

$$\text{Mg} = \text{extensión} + \text{intensidad} + \text{desarrollo} + \text{duración} + \text{reversibilidad.}$$

Los impactos serán calificados de acuerdo a la magnitud del impacto total como:

0-20	No significativos.
21-40	Poco significativos.
41 - 60	Medianamente significativos.
61 - 80	Significativos.
81-100	Altamente significativos.

➤ **Resultados de la Evaluación de Impactos Ambientales**

- Etapa de Construcción

Tabla 14.

Resumen de Evaluación de Impactos – Etapa de Construcción

Medio	Componentes Ambientales	Subtotal por Componente	Valor Promedio por Medio	Total por Etapa
Físico	Aire	-30,0	-10,94	
	Ruido	-36,0		
	Suelo	10,4		
	Agua	-3,2		
	Paisaje	4,1		
Biológico	Hábitat	2,8	-2,7	-9,4
	Flora	-1,2		
	Fauna	-9,6		
Socioeconómico y Cultural	Economía	20,4	4,2	
	Interacciones sociales	13,0		
	Salud y seguridad	-12,0		
	Cultural	-4,8		

Fuente: Expediente de la DIA

"DECENIO DE LA IGUALDAD DE OPORTUNIDADES PARA MUJERES Y HOMBRES"
"AÑO DEL FORTALECIMIENTO DE LA SOBERANÍA NACIONAL"

- El resultado promedio del medio físico estimado es -10,94, indicando que el impacto en este medio es negativo no significativo. Los componentes ambientales que tendrán los impactos más negativos son aire y ruido, pero son poco significativos dada la posibilidad de aplicar medidas de manejo ambiental que hacen que dichos impactos sean ambientalmente aceptables.
- En el caso del componente suelo, el resultado estimado de los impactos compactación y erosión (-43,2), cambio de uso (-43.2) determinan que serán impactados negativamente con un impacto medianamente significativo, pero, en conjunto con los impactos producidos por las actividades de mitigación el resultado es +10,4 lo que significa que es ambientalmente aceptable la ejecución de las actividades programadas en esta etapa.
- El resultado promedio en el medio biológico estimado es -2,7, indicando que el impacto de este medio no es significativo siendo el componente fauna el de mayor impacto negativo debido a las perturbaciones del entorno por las actividades propias de ejecución del proyecto, pero no es significativo debido a la puntualidad y temporalidad de dichas perturbaciones.
- El resultado promedio en el medio socioeconómico y cultural estimado es +4.2, indicando que el impacto es positivo no significativo. Es necesario destacar que los componentes economía e interacciones sociales son los más positivos por influencia en la mejora de calidad de vida (+81).
- El resultado total para toda la etapa de construcción es -3,2, lo que indica que el proyecto desde el punto de vista ambiental, para esta etapa, sería negativo, pero no significativo. Para los componentes que potencialmente pueden ser impactados negativamente en mayor magnitud, se plantean más adelante la aplicación de medidas de prevención, mitigación y/o corrección de ser necesario.

Es necesario destacar que el resultado no significativo también se explica porque en el área de influencia del proyecto se realizan diferentes actividades antrópicas, siendo la agricultura la principal actividad.

- **Etapa de Operación y Mantenimiento**

Tabla 15.

Resumen de Evaluación de Impactos – Etapa de Operación y Mantenimiento

Medio	Componentes Ambientales	Subtotal por Componente	Valor Promedio por Medio	Total por Etapa
Físico	Aire	-1,5	-5,8	-33,5
	Ruido	-10		
	Suelo	0		
	Agua	0		
Biológico	Paisaje	0	3,6	
	Habitat	0		
	Flora	0		
	Fauna	3,6		
Socioeconómico y Cultural	Economía	36	35,8	
	Interacciones sociales	81		
	Salud y seguridad	-9,6		
	Cultural	0		

Fuente: Expediente de la DIA.

- El resultado promedio del medio físico estimado es -5,8, indicando que el impacto en este medio es negativo no significativo. Por las actividades que se realizan en esta etapa, los componentes ambientales aire y ruido son los que potencialmente serán impactados negativamente con un resultado no significativo.
- El resultado promedio en el medio biológico estimado es +3,6, indicando que el impacto de este medio es positivo no significativo. Se estima que se producirá Ahuyentamiento de la fauna, pero esta será temporal produciéndose posteriormente el retorno de ésta, produciendo un impacto total positivo poco significativo.
- El resultado promedio en el medio socioeconómico y cultural estimado es +35,8, indicando que el impacto es positivo poco significativo. Sin embargo, es necesario destacar el abastecimiento de energía a los usuarios (+81) y mejora en la calidad de vida (+81) como impactos altamente positivos. El impacto que acusa valor negativo es el incremento de riesgos de accidentes (-9,6) por los riesgos que implica hacia las personas (trabajadores y población) el tendido de líneas de conducción eléctrica principalmente por incumplimiento de las medidas de seguridad que se establecen para estas líneas.
- El resultado total para toda la etapa de operación y mantenimiento se estima en +33,6, indicando que el Proyecto desde el punto de vista ambiental el impacto positivo es poco significativo. Se debe de tener en cuenta que si bien la mayoría de los componentes ambientales no se verán afectados, uno de ellos, el medio Socio económico y cultural se verá beneficiado enormemente, alcanzando un valor positivo al proyecto.
- Etapa de Abandono

Tabla 16.

Resumen de Evaluación de Impactos – Etapa de Abandono

Medio	Componentes Ambientales	Subtotal por Componente	Valor Promedio por Medio	Total por Etapa
Físico	Aire	-14,4	5,3	
	Ruido	-25,0		
	Suelo	16,7		
	Agua	-3,2		
	Paisaje	43,2		
Biológico	Habitat	50,4	24,2	+32,2
	Flora	9,6		
	Fauna	12,8		
Socioeconómico y Cultural	Economía	1,2	2,7	
	Interacciones sociales	13		
	Salud y seguridad	-6		
	Cultural	0		

Fuente: Expediente de la DIA.

4.15. Por otro lado, con relación al **PLAN DE ABANDONO**:

PLAN DE ABANDONO POR ETAPAS

- **Fase de Construcción:** Este plan involucra en esta etapa el retiro de todas las instalaciones temporales utilizadas en el proyecto, así como los residuos generados (plásticos, madera, baterías, entre otros).

Al concluir la construcción, el proceso de abandono es bastante simple. Los componentes del abandono en esta etapa comprenden:

- Área de almacenamiento de equipos, materiales, insumos.
- Personal técnico.
- Residuos sólidos.

Se retirarán los materiales obtenidos de acuerdo con lo mencionado en el Programa de Manejo de Residuos, de tal forma que en la superficie resultante no queden restos remanentes como materiales de construcción, equipos y maquinarias. Se separarán los residuos comunes de los peligrosos, donde estos últimos deberán gestionarse a través de una EO-RS de acuerdo al Decreto Legislativo N° 1278, que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobado mediante D.S. N° 014-2017.

- **Fase de Operación:** El proceso de abandono se ajustará a lo establecido en la legislación del Subsector Electricidad. Se considera también como posibilidad que los equipos sean reacondicionados y modernizados o bien desmontados para ceder el espacio a equipos de nueva tecnología. Cualquiera sea la situación, la decisión será tomada oportunamente e informada a las autoridades y se dará cumplimiento a la normativa vigente a la fecha.

Se establece que el equipamiento tecnológico será desmantelado y aquellos componentes que sean de utilidad sean vendidos como repuestos y otros como chatarra. Durante la planificación del abandono se deberá asegurar e inventariar aquellos componentes que representen algún riesgo para la salud y ambiente.

4.16. Por otro lado, la DIA del Proyecto mencionado no requiere de la realización de Talleres Participativos ni Audiencias Públicas, según lo establecido en el Art. 45° de la R.M. N°223-2010-MEM/DM² ; en consecuencia, al ver que existe el cumplimiento de los requerimiento mínimos ambientales exigidos por la legislación ambiental nacional se recomienda aprobar la DIA presentada sin perjuicio del cumplimiento de la normatividad legal vigente y de las acciones de fiscalización correspondientes por la autoridad competente, de acuerdo con lo dispuesto en los dispositivos legales antes señalados y otras normas legales que se encuentran vigente y que sean aplicables al caso.

4.17. Ante ello resulta necesario señalar que: La Declaración de Impacto Ambiental (DIA), es un documento oficial de cumplimiento obligatorio, por lo que se debe respetar y cumplir las

² Resolución Ministerial N°223-2010MEN/DM- Lineamientos para la Participación ciudadana en las Actividades Eléctricas Artículo 45°- Sobre la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) no requiere de la realización de Talleres Participativos ni Audiencias Públicas, sino únicamente poner a disposición del público interesado el contenido del mismo en el Portal Electrónico de la Autoridad competente de su evaluación por un plazo de siete (07) días calendario.



obligaciones legales y ambientales, esto de conformidad con el artículo 50° de la Ley N° 27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), el cual establece que, los estudios ambientales, anexos y demás documentación complementaria, deben estar suscritos por el Titular y los profesionales responsables de su elaboración. No obstante, es importante considerar que la Certificación Ambiental pierde vigencia cuando en un plazo máximo de cinco (05) años el Titular no inicia la ejecución del proyecto de inversión (...) de acuerdo a lo establecido en el artículo 12°, numeral 12.2 del D.L. N°1394.

- 4.18. El artículo 22° del D.S. N°014-2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en Actividades Eléctricas expresa en el numeral 22.1 el cual señala: “Que toda la documentación presentada por el Titular tiene carácter de declaración jurada para todos los efectos legales, por lo que el Titular del proyecto eléctrico, los representantes de la Consultoría Ambiental y demás profesionales que la suscriben son responsables por la veracidad de su contenido”; asimismo, en el numeral 22.2 señala: “El Titular los representantes de la Consultoría Ambiental que lo elaboran y los demás profesionales que la suscriben, son responsables del uso de información falsa o fraudulenta en las elaboraciones de los respectivos Estudios Ambientales o Instrumentos de Gestión Ambiental complementarios, así como por los daños originados como consecuencia de dicha información, lo que acarrea la nulidad del acto administrativo correspondiente declarada por la entidad que lo emitió, así como la imposición de las sanciones que correspondan, de acuerdo a las competencias de la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental, sin perjuicio de las responsabilidades civiles y penales que deriven de esta situación.

Por lo antes expuesto y de conformidad con Ley N°27867, Ley Orgánica de Gobiernos Regionales, artículo 59°; D.S. N° 004-2019-JUS, TUO de la Ley N° 27444; Resolución Ministerial N°046-2008-MEM/DM; Resolución Ministerial N°525- 2012-MEM/DM; Decreto Legislativo N°1394; Ley N°27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental-SEIA; Ley N°28611, Ley General del Ambiente; Ley N°28749, Ley General de Electrificación Rural; Decreto Supremo N°011-2009-EM, dispositivo legal que modifica el Decreto Supremo N°025- 2007-EM, Reglamento de la Ley N°28749, Ley General de Electrificación Rural; Decreto Supremo N°019-2009-MINAM, Reglamento de la Ley N°27446- Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental – SEIA; Resolución Ministerial N°223-2010-MEM/DM, que regula los Lineamientos para la Participación Ciudadana en las Actividades Eléctricas; Decreto Supremo N°042-2011-EM, que modifica el Decreto Supremo N°025-2007-EM, Reglamento de la Ley N°28749, Ley General de Electrificación Rural y demás normas complementarias y reglamentarias;

SE RESUELVE:

ARTÍCULO PRIMERO.- APROBAR la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del Proyecto **"Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca"**, presentado por la Empresa de Administración de



Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima-ADINELSA, a través de su representante legal el señor Febres Tevés Juan Carlos; proyecto ubicado en el Centro Poblado Guayabal, caserío Charape, Caserío Palla Pena y Centro Poblado Panchía, distrito Tabaconas, provincia San Ignacio, departamento de Cajamarca; cumple con los requisitos técnicos- legales y contiene los lineamientos necesarios para garantizar un adecuado control y mitigación de los impactos ambientales generados, según lo establecido en el Anexo N°01 del Decreto Supremo N°011-2009-EM..

Las Especificaciones Técnicas y Legales de la Declaración de Impacto Ambiental aprobada, se encuentra descritas en el Informe N°D59-2022-GR.CAJ-DREM/PMVP y el Informe Legal N°D39-2022-GR.CAJ.DREM/IDPEB de fecha 02 de noviembre de 2022, que forman parte del expediente administrativo.

ARTÍCULO SEGUNDO.- DISPONER al Representante legal de la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima-ADINELSA, a través del señor Febres Tevés Juan Carlos, cumpla con los compromisos asumidos en la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) presentada y aprobada, también deberá tener en consideración las recomendaciones contenidas en los informes que sustentan la presente Resolución; así como también con los compromisos asumidos a través de los escritos presentados durante la evaluación de la DIA.

ARTÍCULO TERCERO.- ESTABLECER que la aprobación de la presente Declaración de Impacto Ambiental no constituye el otorgamiento de autorizaciones, permisos y otros, que por leyes orgánicas o especiales son de competencia de otras autoridades nacionales, sectoriales, regionales o locales.

ARTÍCULO CUARTO.- DISPONER que la Certificación Ambiental pierde vigencia cuando en un plazo máximo de cinco (05) años el Titular no inicia la ejecución del proyecto de inversión (...)” de acuerdo a lo establecido en el artículo 12°, numeral 12.2 del Decreto Legislativo N° 1394, que modifica a la Ley N°27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación del Impacto Ambiental.

ARTÍCULO QUINTO.- EXHORTA al Representante legal de la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima-ADINELSA, a través del señor Febres Tevés Juan Carlos, comunique a esta Dirección el inicio de obras, de conformidad con el Artículo 57° del Reglamento de la Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental, aprobado mediante Decreto Supremo N°019-2009-MINAM.

ARTÍCULO SEXTO.- REMITIR al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) a través de Ventanilla Virtual, copia de todo actuado concerniente a la evaluación y aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del proyecto **"Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía eléctrica en el SER Charape, 4 localidades del distrito de Tabaconas, provincia de San Ignacio, departamento de Cajamarca"**, ubicado en el Centro Poblado Guayabal, caserío Charape, Caserío Palla Pena y Centro Poblado Panchía, distrito Tabaconas, provincia San Ignacio, departamento de Cajamarca, para su conocimiento y fines correspondientes.

ARTÍCULO SÉPTIMO.- DISPONER que la Oficina de Trámite Documentario o la que haga sus veces en la Dirección Regional de Energía y Minas, **NOTIFICAR**, el presente Informe Legal y la Resolución a emitirse, al



titular del Proyecto Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica Sociedad Anónima -ADINELSA, a través de su representante Legal el señor Febres Tevés Juan Carlos, identificado DNI N°10315339, a su domicilio legal en la Av. Prol. Pedro Motta N°421, distrito de San Juan de Lurigancho, provincia Lima, departamento Lima, teléfono: 012172000; correo: atenciones@adinelsa.com.pe ; esto de conformidad con el numeral 20.4 del artículo 20° del Texto Único Ordenado de la Ley N°27444- Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N°004-2019-JUS; para conocimiento y fines correspondientes.

ARTÍCULO OCTAVO.- DISPONER que los responsables de la elaboración y actualización del portal de transparencia de la Dirección Regional de Energía y Minas, en atención al artículo 6° y 15° de la Directiva N° 001-2017-PCM/CGP “Lineamientos para la Implementación del Portal de Transparencia Estándar de las Entidades de la Administración Pública” procedan a PUBLICAR, el presente acto administrativo en el Portal de Transparencia de la DREM - Cajamarca en el plazo de cinco (05) días, conforme a las normas legales acotadas.

REGISTRESE, COMUNIQUESE Y PUBLIQUESE

CARLOS EDUARDO CENTURION RODRIGUEZ
Director Regional (e)
DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS