

**RESOLUCION AE N° 501/2010**  
**CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001**  
La Paz, 21 de octubre de 2010

**TRÁMITE:** Expansión del Sistema Troncal de Interconexión (STI) con la incorporación del Proyecto "Adecuación del Sistema Larecaja" solicitada por la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE).

**SÍNTESIS RESOLUTIVA:** Aprobar la expansión del STI con la incorporación del Proyecto "Adecuación del Sistema Larecaja".

**VISTOS:**

La nota CNDC 0960-10 recepcionada el 01 de junio de 2010, registrada con código N° 4839, por la cual el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) remitió a la AE copia del Informe Técnico CNDC 21/10 de Evaluación Económica del Proyecto "Adecuación del Sistema Larecaja"; la nota GMO-0789-10 remitida por la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE) y recepcionada en la AE el 25 de agosto de 2010 con código de registro N° 7421; el Informe AE DPT N° 702/2010 de 30 de septiembre de 2010 y todo lo demás que ver convino.

**CONSIDERANDO: (Antecedentes)**

Que mediante Resolución SSDE N° 026/1997 de 14 de marzo de 1997, la extinta Superintendencia de Electricidad aprobó la adecuación de la actividad de Transmisión de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDE) a la Ley de Electricidad y como consecuencia otorgó Licencia de Transmisión a favor de ENDE.

Que mediante Resolución SSDE N° 119/1997 de 9 de octubre de 1997, la extinta Superintendencia de Electricidad autorizó a ENDE efectuar la transferencia de su Licencia de Transmisión a favor de TDE.

Que en fecha 4 de noviembre de 1997, la extinta Superintendencia de Electricidad, ENDE y la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE), suscribieron el respectivo Contrato de Transferencia de la Licencia de Transmisión, en las mismas condiciones y con los mismos derechos y obligaciones establecidos en la Resolución SSDE N° 026/1997.

Que mediante Resolución SSDE N° 125/2009 de 22 de abril de 2009, la extinta Superintendencia aprobó los costos de inversión y los costos de operación, mantenimiento y administración de las instalaciones complementarias de propiedad de TDE no pertenecientes al Sistema Troncal de Interconexión.

Que mediante nota CNDC 2016-09 de 13 de noviembre de 2009, el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) presentó a la AE el "Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional 2010 - 2020".

Que mediante nota GMO-0095-10 de 29 de enero de 2010, la TDE presentó al CNDC el Proyecto N° P046 "Adecuación Sistema Larecaja" para su evaluación.

**RESOLUCION AE N° 501/2010**  
**CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001**  
La Paz, 21 de octubre de 2010

Que el CNDC mediante nota CNDC 0960-10, registrada con código N° 4839, recepcionada el 01 de junio de 2010, remitió a la AE copia del Informe Técnico CNDC 21/10, referido a la Evaluación Económica del Proyecto "Adecuación del Sistema Larecaja", (Actualización Informe CNDC 11/10).

Que mediante nota AE-2549-DPT-398/2010 de fecha 12 de agosto de 2010, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) remitió a la TDE el Proyecto N° P046 "Adecuación Sistema Larecaja", para que la TDE reformule su solicitud considerando las disposiciones del Decreto Supremo N° 0488.

Que mediante nota GMO-0789-10 de 24 de agosto de 2010, la TDE presentó a la AE el 25 de agosto de 2010, bajo registro con código N° 7421, el Proyecto N° P046 "Adecuación Sistema Larecaja" reformulado considerando el Decreto Supremo N° 0488.

**CONSIDERANDO: (Marco Legal)**

Que el Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001, en el artículo 8, norma respecto a las expansiones del Sistema Troncal de Interconexión, y establece el procedimiento, respecto a la presentación de propuesta, el análisis, evaluación y la aprobación correspondiente.

Que mediante Resolución SSDE N° 094/2000 de 17 de agosto de 2000, la extinta Superintendencia de Electricidad, aprobó los procedimientos específicos para la evaluación de expansiones del Sistema Troncal de Interconexión (STI).

Que mediante Resolución SSDE N° 117/2000 de 20 de septiembre de 2000, la extinta Superintendencia de Electricidad, complementó la Resolución SSDE N° 094/2000 de 17 de agosto de 2000.

**CONSIDERANDO: (Análisis)**

Que el CNDC, en su Informe Técnico CNDC 0960/10, que contiene el Análisis y la Evaluación Económica del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", concluyó lo siguiente:

- El principal beneficio del proyecto con la incorporación de una bahía adicional en la subestación Caranavi línea a Chuspipata, la habilitación de la reconexión monofásica en dicha línea y la separación de la línea Chuquiaguillo – Pichu en Chuspipata mejoraría la calidad del servicio, incrementaría la confiabilidad y flexibilidad operativa del sistema en Larecaja y Caranavi – Trinidad y reduciría los tiempos de restitución en estas áreas del SIN.
- El análisis efectuado muestra que el proyecto tiene un beneficio neto de 567,713 US\$.
- En este sentido, se recomienda la implementación del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", como parte del STI.

Que el CNDC, indicó que para la evaluación de la propuesta de TDE, ha seguido el Procedimiento Específico para la Evaluación de Expansiones de Transporte, aprobado mediante Resolución SSDE N° 094/2000 de 17 de agosto de 2000 y complementada

**RESOLUCION AE N° 501/2010**  
**CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001**  
La Paz, 21 de octubre de 2010

mediante Resolución SSDE N° 117/2000 de 20 de septiembre de 2000, resoluciones emitidas por la extinta Superintendencia de Electricidad.

Que la AE, revisó la documentación presentada por el CNDC y TDE referida a dicho proyecto, con la finalidad de determinar que el proyecto propuesto por la TDE constituye la solución de mínimo costo y cumple con los requisitos mínimos de calidad y confiabilidad, mediante el Informe AE DPT N° 702/2010 de 30 de septiembre de 2010, concluyó con lo siguiente:

1. *"El Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", que consiste en la construcción de dos bahías de línea, una en la subestación de Chuspipata y la otra en la Subestación de Caranavi 115 kV, permitirá mejorar la calidad del servicio eléctrico en los sistemas Larecaja y Trinidad, así como la confiabilidad operativa del generador Hidroeléctrica Boliviana y por lo tanto de todo el área norte del SIN en su conjunto, situación que dependerá no sólo del proyecto que plantea TDE sino también de la adecuación de los equipos de las instalaciones y de la coordinación del sistema de protecciones de transmisión del proyecto Caranavi - Trinidad.*
2. *El CNDC consideró en la evaluación de la incorporación del Proyecto al STI, los Procedimientos Específicos aprobados mediante Resoluciones SSDE N° 094/2000 y SSDE N° 117/2000.*
3. *La evaluación económica realizada por el CNDC en su Informe CNDC 0960/10, que considera como costo del Proyecto el monto propuesto por TDE, concluye que el Proyecto tiene un beneficio neto de US\$ 567,713.*
4. *La evaluación económica realizada por la TDE, concluye que el Proyecto tiene un beneficio neto de US\$ 426,757, mientras que el monto calculado por la DPT establece que este es de US\$ 523,613.*
5. *Asimismo, como resultado de la evaluación técnica realizada por el CNDC, la misma concluyó que el principal beneficio del proyecto es mejorar la calidad y confiabilidad del SIN. En este contexto el CNDC recomendó la implementación del Proyecto como parte del STI.*
6. *El plazo comprometido por la TDE, para la ejecución del Proyecto es de trece (13) meses a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Ampliación de la Licencia de Transmisión de la TDE. Para fines de remuneración se debe considerar la fecha de inicio de operación comercial verificada por el CNDC, como fecha de incorporación de las mencionadas instalaciones al STI, de acuerdo al numeral VI del Artículo 31 del RPT.*
7. *Del análisis del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", que consiste en la construcción de dos bahías de línea, una en la subestación de Chuspipata y la otra en la Subestación de Caranavi 115 kV, la DPT verificó que el Proyecto propuesto por TDE constituye la solución de mínimo costo considerando el monto*

**RESOLUCION AE N° 501/2010**  
**CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001**  
La Paz, 21 de octubre de 2010

*calculado por la DPT, y que además cumple con los requisitos mínimos de calidad y confiabilidad."*

Que por lo expuesto, recomienda aceptar la solicitud de TDE del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", que consiste en la construcción de dos bahías de línea, una en la subestación de Chuspipata y la otra en la Subestación de Caranavi 115 kV, ya que el proyecto permitirá mejorar la calidad del servicio eléctrico en el Sistema Larecaja y el Sistema Trinidad, así mismo contribuye a la confiabilidad operativa de la Planta de Generación de Hidroeléctrica Boliviana y en todo el área norte del Sistema Interconectado Nacional.

Que en tanto el valor de inversión de la construcción de la Bahía de Línea en la Subestación Chuspipata, ha merecido su tratamiento en la Resolución SSDE N° 125/2009 de 22 de abril de 2009, emitida por la extinta Superintendencia de Electricidad, la presente resolución únicamente contempla el valor de inversión de la construcción de la Bahía de Línea en la Subestación de Caranavi.

**CONSIDERANDO: (Conclusión)**

Que del análisis realizado, se concluye que debe aprobarse la expansión del STI con la incorporación de las instalaciones del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", ya que permitirá mejorar la calidad y confiabilidad operativa del suministro eléctrico de la Planta de Generación de Hidroeléctrica Boliviana y en todo el área norte del Sistema Interconectado Nacional.

**POR TANTO:**

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su Reglamentación y demás disposiciones legales vigentes y conforme a lo expuesto en el Informe AE DPT N° 702/2010 de 30 de septiembre de 2010,

**RESUELVE:**

**PRIMERA.-** Aprobar la expansión del Sistema Troncal de Interconexión, consistente en la incorporación del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", según propuesta técnica de la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE), con las siguientes instalaciones principales:

Item	Descripción	Cantidad
	SUBESTACIÓN CARANAVI	
A1	Bahía Línea 115 kV, Barra Simple, salida a Caranavi	1

**RESOLUCION AE N° 501/2010**  
**CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001**  
La Paz, 21 de octubre de 2010

**SEGUNDA.-** Aprobar el valor de inversión del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja", por un monto de Bs. 3.483.852 (Tres millones cuatrocientos ochenta y tres mil ochocientos cincuenta y dos 00/100 Bolivianos), de acuerdo al siguiente detalle:

Item	Descripción	Cantidad	Valor STEA (Bs.)
	SUBESTACIÓN CARANAVI		
A1	Bahía Línea 115 kV, Barra Simple, salida a Caranavi	1	3.483.852
	Valor Total de las Nuevas Instalaciones Bs.		3.483.852

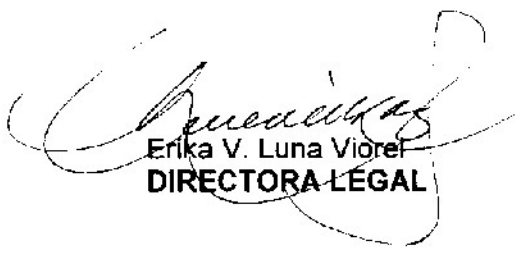
**TERCERA.-** Para fines de remuneración, se establece como fecha de incorporación de las instalaciones del Proyecto "Adecuación Sistema Larecaja" al STI, la fecha de inicio de operación comercial verificada por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC).

**CUARTA.-** En consideración a lo determinado en la presente Resolución, se instruye a la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE), que en un plazo no mayor a treinta (30) días hábiles administrativos a partir de la notificación con la presente Resolución, presente ante la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, la solicitud de ampliación de Licencia correspondiente, incorporando los nuevos componentes del proyecto aprobado en la presente resolución, según lo establecido en la Ley de Electricidad y el Reglamento de Concesiones, Licencias y Licencias Provisionales.

**Regístrese, comuníquese, archívese.**

  
**Nelson Caballero Vargas**  
**DIRECTOR EJECUTIVO**

Es conforme:

  
**Erika V. Luna Viole**  
**DIRECTORA LEGAL**