

RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
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 "Ampliación Subestación Arocagua" solicitada por la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE).

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Aprobar la expansión del STI con la incorporación del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua"

VISTOS:

La nota GMO-0186-10, presentada por la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE) registrada bajo N° 1861 y recepcionada el 03 de marzo de 2010; la nota CNDC 0887-10, presentada el 19 de mayo de 2010 y registrada con N° 4355 por la cual el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) remitió a la AE, copia del Informe CNDC-0016/10 de Evaluación Económica del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua"; la nota AE-2257-DPT-294/2010 de 7 de julio de 2010, por la cual la AE solicitó a la TDE complementar su solicitud con información adicional; la nota GMO-0643-10, registrada con N° 6081, presentada el 12 de julio de 2010, presentada por TDE; el Informe AE DPT N° 709/2010 de 04 de octubre 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 la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE).

Que en fecha 4 de noviembre de 1997, la extinta Superintendencia, ENDE y 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° 124/2009 de 22 de abril de 2009, se aprobaron los Costos de Inversión y los Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) de propiedad de TDE, del STI, siendo un componente de dicho sistema la línea Valle Hermoso – Corani en 115 kV.

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".

RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001
La Paz, 21 de octubre de 2010

Que mediante nota GMO-0185-10 de 2 de marzo de 2010, TDE presentó al CNDC el Proyecto N° P052 "Ampliación S/E Arocagua" para su evaluación correspondiente.

Que mediante nota GMO-0186-10, registrada bajo N° 1861, presentada el 03 de marzo de 2010, TDE remitió a la AE el Proyecto N° P052 "Ampliación S/E Arocagua".

Que el CNDC mediante nota CNDC 0887-10, con código de registro N° 4355, presentada el 19 de mayo de 2010, remitió copia del Informe CNDC-0016/10 referido a la "Evaluación Económica del Proyecto Ampliación Subestación Arocagua" aprobado mediante Resolución N° 267/2010-3 de 23 de abril de 2010, y copia del Informe CNDC-0013/10 referido al "Cumplimiento de la Norma Operativa N° 30 - Proyecto Ampliación Subestación Arocagua" aprobado mediante Resolución N° 266/2010-5 de 29 de marzo de 2010.

Que mediante nota AE-2257-DPT-294/2010 de 7 de julio de 2010, la AE solicitó a TDE complementar su solicitud con información adicional.

Que mediante nota GMO-0643-10, registrada con N° 6081, presentada el 12 de julio de 2010, TDE atendió lo solicitado con nota AE-2257-DPT-294/2010.

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-0016/10, que contiene el Análisis y la Evaluación Económica del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua", concluyó lo siguiente:

- El principal beneficio del proyecto es mejorar la calidad y confiabilidad del SIN, evitando interrupciones en el suministro de las poblaciones e industrias de Cochabamba.
- El análisis efectuado muestra que el proyecto tiene un beneficio neto de 89,504 US\$.
- En este sentido, se recomienda la implementación del Proyecto "Ampliación S/E Arocagua", como parte del STI.

RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001
La Paz, 21 de octubre de 2010

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 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 TDE constituye la solución de mínimo costo y cumple con los requisitos mínimos de calidad y confiabilidad, mediante el Informe AE DPT N° 709/2010 de 04 de octubre de 2010, concluyó con lo siguiente:

1. *"El Proyecto "Ampliación S/E Arocagua", que consiste en la habilitación de dos bahías de línea y una bahía de acople de barras en la Subestación de Arocagua 115 kV, permitirá mejorar la calidad y confiabilidad del sistema, evitando interrupciones en el suministro de las poblaciones e industrias de Cochabamba.*
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 16/10, que considera como costo del Proyecto el monto propuesto por TDE de 1.966.723 US\$, concluye que el Proyecto tiene un beneficio neto de US\$ 89,504; sin embargo la AE determinó que el costo es de 1.764.659 US\$ y por tanto el beneficio es mayor de 291.568 US\$.*
4. *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.*
5. *La ejecución del proyecto, significará la división de la línea existente Corani - Valle Hermoso 115 kV en los tramos Corani - Arocagua y Arocagua - Valle Hermoso (dos componentes), lo cual tendrá su incidencia en la remuneración de las instalaciones y la calidad del servicio.*
6. *El plazo comprometido por 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.*

RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001
La Paz, 21 de octubre de 2010

7. *Del análisis del Proyecto, que consiste en la habilitación de dos bahías de línea y una bahía de acople de barras en la Subestación de Arocagua 115 kV; la DPT, mediante la metodología de cálculo propuesta por SYNEX, determinó la solución de mínimo costo para el Proyecto propuesto por TDE y que además cumple con los requisitos mínimos de calidad y confiabilidad. Asimismo, se determinó un beneficio neto de 291,568 US\$.*

Que en tanto la Línea Corani - Valle Hermoso 115 kV quedará dividida en los componentes Corani - Arocagua y Arocagua - Valle Hermoso, en consecuencia se deben modificar los "Costos de Inversión y los Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA de propiedad de TDE" aprobados mediante Resolución SSDE N° 124/2009 de 22 de abril de 2009, así como su "Licencia de Transmisión", en lo que concierne a la Línea Corani - Valle Hermoso 115 kV. En ese sentido, cuando el proyecto se implemente se deben dividir los costos de inversión y anuales de operación, mantenimiento y administración, de acuerdo a la disposición de la presente resolución.

Que con carácter previo a la conexión de las nuevas instalaciones de transmisión, TDE deberá observar y dar cumplimiento a la normativa vigente en lo que respecta a Derechos, Normas Operativas, Calidad de Transmisión y otra que corresponda.

Que por lo expuesto, recomienda aceptar la solicitud de TDE del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua", que consiste en la habilitación de dos bahías de línea y una bahía de acople de barras en la Subestación de Arocagua 115 kV, que permitirá mejorar la calidad y confiabilidad del sistema, evitando interrupciones en el suministro de las poblaciones e industrias de Cochabamba.

CONSIDERANDO: (Conclusión)

Que del análisis realizado, se concluye que debe aprobarse la expansión del STI con la incorporación de las instalaciones del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua", ya que permitirá mejorar la calidad y confiabilidad operativa del suministro eléctrico del Sistema Interconectado Nacional, evitando interrupciones en el suministro de las poblaciones e industrias de Cochabamba.

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° 709/2010 de 04 de octubre de 2010,

RESUELVE:

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

RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001
La Paz, 21 de octubre de 2010

| Descripción | Cantidad |
|--|----------|
| SUBESTACIÓN AROCAGUA (2660 m.s.n.m.) | |
| Bahía de Línea 115 kV, Barra Simple, salida a V. Hermoso | 1 |
| Bahía de Línea 115 kV, Barra Simple, salida a Corani | 1 |
| Bahía de Acople de Barras 115 kV | 1 |
| Extensión de Línea para conexión a S/E Valle Hermoso | 1 |
| Extensión de Línea para conexión a S/E Corani | 1 |

SEGUNDA.- Aprobar el valor de inversión del Proyecto "Ampliación Subestación Arocagua", por un monto de \$Us 1,764,659 (Un millón setecientos sesenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y nueve 00/100 Dólares Estadounidenses), de acuerdo al siguiente detalle:

| Descripción | Valor STEA (US\$) |
|--|-------------------|
| Bahía de Línea 115 kV, Barra Simple, salida a V. Hermoso | 647.692 |
| Bahía de Línea 115 kV, Barra Simple, salida a Corani | 647.692 |
| Bahía de Acople de Barras 115 kV | 391.831 |
| Extensión de Línea para conexión a S/E Valle Hermoso | 38.721 |
| Extensión de Línea para conexión a S/E Corani | 38.721 |
| Valor Total de las nuevas instalaciones | 1.764.659 |

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.- Disponer que cuando el proyecto se implemente dividiendo la línea actual Corani - Valle Hermoso 115 kV, en los componentes Corani - Arocagua y Arocagua - Valle Hermoso, se deben dividir los "Costos de Inversión y los Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA de propiedad de la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE)" aprobados mediante Resolución SSDE N° 124/2009 de 22 de abril de 2009, así como su "Licencia de Transmisión", en lo que concierne a la Línea Corani - Valle Hermoso 115 kV., de acuerdo al siguiente detalle:

Actual SSDE N° 124/2009

| INSTALACIÓN | COSTO DE INVERSIÓN ADAPTADO (Bs) | COSTO ANUAL DE INVERSIÓN (Bs/Año) | COSTO DE OMyA (Bs/Año) |
|--------------------------------|--|--|------------------------------|
| Valle Hermoso 115 - Corani 115 | 30.166.072 | 3.199.994 | 904.982 |


RESOLUCION AE N° 502/2010
TRAMITE N° 810
CIAE N° 0014 - 0002 - 0002 - 0001
La Paz, 21 de octubre de 2010

Después de implementación ampliación S/E Arocagua

| INSTALACIÓN | COSTO DE INVERSIÓN ADAPTADO (Bs) | COSTO ANUAL DE INVERSIÓN (Bs/Año) | COSTO DE OMyA (Bs/Año) |
|----------------------------------|--|--|------------------------------|
| Valle Hermoso 115 - Arocagua 115 | 6.823.060 | 723.785 | 204.692 |
| Arocagua 115 - Corani 115 | 23.343.012 | 2.476.209 | 700.290 |
| TOTAL | 30.166.072 | 3.199.994 | 904.982 |

QUINTA.- Instruir a la empresa Transportadora de Electricidad S.A. (TDE), dar cumplimiento a la normativa vigente en lo que respecta a Derechos, Normas Operativas, Calidad de Transmisión y otra que corresponda, con carácter previo a la conexión de las nuevas instalaciones de transmisión.

Regístrese, comuníquese, archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:



Erika V. Luna Viokel
DIRECTORA LEGAL