



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

## **Memorándum**

**Número:**

**Referencia:** Memo EX-2022-30493523- -APN-SD#ENRE

Producido por la Repartición: ARYEE#ENRE

**A:** Sergio Enrique Victor Bergoglio (AJ#ENRE),

**Con Copia A:**

---

### **De mi mayor consideración:**

La empresa TRANSPORTISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSENER S.A.), por requerimiento del COMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DEL FONDO FIDUCIARIO PARA EL TRANSPORTE ELÉCTRICO FEDERAL (CAF) remitió al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) la Nota DIR 191/22 (IF-2022-30627038-APN-SD#ENRE) solicitando la emisión del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública para la realización de las obras anexas para la puesta en servicio del segundo transformador de 500/132 kV – 300 MVA en la Estación Transformadora (E.T.) Chaco 500 kV, ubicada en la provincia homónima.

Posteriormente TRANSENER S.A. remite Nota DIR N° 359/22, digitalizada como IF-2022-48866568-APN-SD#ENRE complementando la anterior.

Actualmente la E.T. Chaco opera con un único transformador de 500/132 kV – 300 MVA (T1CHA) y dispone de un segundo transformador (T2CHA) de las mismas características, emplazado en la E.T. como reserva fría. El acceso en cuestión posibilitará la conexión definitiva del T2CHA para que pueda operar en paralelo con el T1CHA.

Para ello, se realizarán las siguientes obras: (i) prolongación de la doble barra de 500 kV de la E.T. Chaco; (ii) construcción de una nueva calle para vincular el T2CHA; (iii) en cuanto al nivel de 132 kV, se realizará un campo de 132 kV para conectar el transformador; y (iv) todas las tareas necesarias de ampliación y adecuación sobre los sistemas de comando, protecciones, control y telecontrol, SSAA, comunicaciones, etc.

La conexión del segundo transformador en la E.T. Chaco surge en función de la Resolución RESOL-2021-964-APN-SE#MEC de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACION, mediante la cual se instruye incorporar al PLAN FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO la ampliación en cuestión.

La Ampliación fue presentada por el CAF, actuando como el Comité de Ejecución a constituir oportunamente y que será el Comitente del correspondiente Contrato COM.

En ese sentido, TRANSENER S.A. en su carácter de Concesionaria del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión, otorgará al Transportista Independiente la correspondiente Licencia Técnica.

A partir de la Habilitación Comercial de la Ampliación, considerando el criterio de único operador en una Estación Transformadora, LINSa a través LITSA realizará la operación y mantenimiento del segundo transformador 500/132 kV 300 MVA (T2CHA) a instalar en la ET Chaco conforme los términos de su Licencia Técnica.

La transportista destaca que desde el punto de vista de los estudios eléctricos y en lo referido al Sistema de Transporte en Alta Tensión, considera que es factible la instalación del segundo transformador T2CHA 500/132 kV 300 MVA, en tanto se atienda tan pronto sea posible la recomendación respecto a la necesidad de instalación de un esquema de alivio de carga, que permita evitar sobrecargas en un transformador ante la salida de servicio intempestiva del otro.

En virtud que la ET Chaco es operada y mantenida por el Transportista Independiente LINSa, conforme la Licencia Técnica otorgada por TRANSENER, a través del Transportista Independiente LITSA, la presente Ampliación quedará bajo su responsabilidad conforme las obligaciones y derechos establecidos en la normativa aplicable.

En ese sentido, LITSA da su conformidad y comentarios a la presente Ampliación, de acuerdo con Nota 2403/CS/GG/22 y 2410/CS/GG/22, remitidas en la presentación de TRANSENER S.A.

Finalmente, TRANSENER S.A. requiere al ENRE que, teniendo en cuenta las observaciones realizadas a la solicitud en sus notas, continúe la tramitación de la misma.

La solicitud fue encuadrada en los términos del Título II “Ampliaciones a la Capacidad de Transporte por Contratos entre Partes” del Reglamento de Acceso a la Capacidad Existente y Ampliación del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica que forma parte del Anexo 16 de Los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios aprobados por Resolución Ex-SEE N° 61/1992 y sus modificatorias (LOS PROCEDIMIENTOS).

Por su parte, CAMMESA, remite la Nota N° B-161223-1 digitalizada como IF-2022-57420714-APN-SD#ENRE, en la que indica que el nuevo transformador aumentará la capacidad de transformación en la E.T. Chaco, que actualmente se encuentra al límite de la saturación. Además, posibilitará atender el futuro crecimiento vegetativo de la demanda.

Asimismo, concluye que: de conformidad con TRANSENER S.A. y LITSA, el proyecto no afectará, de manera adversa a la red y, por consiguiente, es técnicamente factible con la cumplimentación de una serie de requisitos técnicos indicados en su intervención técnica.

El Departamento Ambiental (D.Amb.) del ENRE, mediante su memorándum ME-2022-67193137-APN-DAM#ENRE expresó que, analizada la documentación presentada por TRANSENER S.A., el CAF y CAMMESA, no advierten cuestiones que deban ser observadas por parte del Departamento Ambiental dado que, por la envergadura de las obras y toda vez que las acciones que se llevarán a cabo se circunscriben al ámbito de la ET Chaco, no se producirán modificaciones sustanciales de las condiciones ambientales actuales y se prevé que no se generarán impactos significativos para los posibles receptores cercanos.

No obstante lo mencionado, el D.Amb. señala que, en el marco de su Sistema de Gestión Ambiental - implementado en cumplimiento de la Resolución ENRE N° 555/2001 y complementarias- TRANSENER S.A., deberá incorporar en el primer informe de avance que presente luego de finalizadas las obras, la auditoría ambiental de cierre de las mismas y ajustar el programa de monitoreo a fin de asegurar la realización de mediciones de los CEM que permitan verificar el cumplimiento de los estándares fijados por la Resolución SE N°77/1998 en el perímetro de la ET Chaco.

Mediante informe obrante en IF-2022-68019901-APN-DSP#ENRE el Departamento de Seguridad Pública señaló que no se advierten cuestiones que deban ser observadas toda vez que las instalaciones involucradas cumplan con los requerimientos de la normativa vigente, a saber: Resolución ENRE N° 163/2013 (Estaciones Transformadoras), Resolución ENRE N° 400/2011 (Señalización de instalaciones eléctricas) y Resolución ENRE N° 620/2017 (Guía de Contenidos Mínimos del Sistema de Seguridad Pública de las Empresas Transportistas).

Por lo expuesto, permite determinar que se ha cumplido con los requisitos establecidos en el Reglamento para las Ampliaciones de los Sistemas Eléctricos aprobado por Resoluciones ENRE N° 33/2014 y N° 122/2014, habiéndose verificado que la Ampliación es beneficiosa para el Sistema.

Teniendo en cuenta la situación extraordinaria ocasionada por la irrupción de la pandemia, declarada por la ORGANIZACIÓN MUNDIAL DE LA SALUD (OMS) COVID-19, se torna imprescindible la adopción de mecanismos alternativos que garanticen la participación ciudadana, a través de un espacio institucional en el cual, todas aquellas personas físicas o jurídicas puedan manifestar sus conocimientos u opiniones sobre la decisión a adoptar sobre la materia objeto de tratamiento.

En este contexto, resulta imperante articular un mecanismo de Audiencia Pública en donde se garantice el mayor nivel de seguridad para la salud de la ciudadanía con interés en asistir, generando un espacio propicio de participación mediante el empleo de Tecnologías de la Información y Comunicación (TICs) que permita la participación ciudadana, cuya visualización y participación se realice mediante una plataforma digital y se desarrolle, en simultáneo, por transmisión en vivo a través una plataforma de streaming.

La Audiencia Pública se registrará siguiendo el procedimiento establecido por el Decreto N° 1172 de fecha 3 de diciembre de 2003, receptado por la Resolución ENRE N° 30 de fecha 15 de enero de 2004, por la cual este Ente resolvió adoptar, como Reglamento de Audiencias Públicas el “Reglamento General de Audiencias Públicas el establecido por el Poder Ejecutivo Nacional” y el “Formulario de Inscripción para Audiencias Públicas del Poder Ejecutivo Nacional” que, como Anexos I y II, forman parte integrante del Decreto N° 1172/2003.

El ENRE resulta competente para el dictado del proyecto adjunto, en conformidad con lo dispuesto en los artículos 56 incisos a), j) y s), y 74 de la Ley N° 24.065.

La Interventora del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD se encuentra facultada para el dictado del presente acto, en virtud de lo dispuesto en los incisos a) y g) del artículo 63 de la Ley N° 24.065, artículo 6 de la Ley N° 27.541, Decreto N° 277 de fecha 16 de marzo de 2020, Decreto N° 963 de fecha 30 de noviembre de 2020, artículo 12 del Decreto N° 1.020 de fecha 16 de diciembre de 2020 y, artículo 1 del Decreto N° 871 de fecha 23 de diciembre de 2021.

Se remite proyecto de resolución

Saludo a Ud. muy atentamente