



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Resolución

Número:

Referencia: EX-2021-56187216-APN-SD#ENRE - Convocatoria a Audiencia Pública- TRANSENER S.A. - PE LOMA BLANCA S.A.VI

VISTO el Expediente N° EX-2021-56187216-APN-SD#ENRE, y

CONSIDERANDO:

Que la COMPAÑÍA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN TRANSENER SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSENER S.A.) remitió, mediante Nota DIR N° 0486/21 (IF-2021-56276653-APN-SD#ENRE) la solicitud de Ampliación a la capacidad de transporte presentada por PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA VI SOCIEDAD ANÓNIMA (PE LOMA BLANCA VI S.A.), consistente en la provisión e instalación de un segundo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA en la Estación Transformadora (ET) Puerto Madryn.

Que, posteriormente, mediante Nota DIR N° 0560/21 (IF-2021-68667735-APN-SE#ENRE), la transportista emitió su informe señalando que la solicitud presentada se encuadra bajo Título II “Ampliaciones de la Capacidad de Transporte por Contrato entre Partes” del Reglamento de Acceso a la Capacidad Existente y Ampliación del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica comprendido en el Anexo 16 de Los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios aprobados por Resolución de la Ex SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA (Ex SEE) N° 61 de fecha 29 de abril de 1992, sus modificatorias y complementarias (-Los Procedimientos- texto según Resolución de la Ex SECRETARÍA DE RECURSOS RENOVABLES Y MERCADO ELÉCTRICO (Ex SRRyME) N° 7 de fecha 26 de marzo de 2019).

Que la Ampliación propuesta consiste en la prolongación de la barra de 500 kV para permitir la construcción de UNA (1) nueva calle a la cual acometerá UN (1) nuevo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA, conformado por TRES (3) transformadores monofásicos de 500/132 kV 200 MVA más UNA (1) fase de reserva; dicho banco de transformación será de características similares al existente, a los efectos de utilizar la fase de reserva instalada mediante una operación manual.

Que, en cuanto a la playa de 132 kV, se realizará la construcción de UN (1) nuevo campo para permitir la

acometida del nuevo banco de transformación. Asimismo, la Ampliación prevé la realización de todas las tareas de ampliación y adecuación sobre los sistemas de comando, protecciones, control y telecontrol, Servicios Auxiliares (SSAA), comunicaciones, etc.

Que, desde el punto de vista contractual, manifestó la transportista que PE LOMA BLANCA VI S.A. asumirá el carácter de Comitente y designará al Contratista que ejecute la Ampliación, incluyendo la provisión y montaje de las instalaciones; en ese sentido, TRANSENER S.A. firmará con PE LOMA BLANCA VI S.A., un Contrato de Partes, en el cual se establecerán las pautas técnicas que deberá cumplir la Ampliación, las facultades y procedimientos de supervisión de obra a ejercer por parte de TRANSENER S.A. durante la ejecución de la Ampliación, y demás derechos y obligaciones de las Partes.

Que es por ello -según consignó TRANSENER S.A. - que el Pliego Licitatorio a elaborar para la ejecución de la Ampliación, deberá ser presentado ante TRANSENER S.A. a fin de contemplar que todo el equipamiento electromecánico y la construcción de la Ampliación se realizarán conforme las Especificaciones Técnicas de la transportista y la Guía de Diseño aprobada por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

Que, a partir de la Habilitación Comercial de la Ampliación, TRANSENER S.A. realizará la operación y mantenimiento del nuevo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA (T3PY) a instalar en la ET Puerto Madryn conforme los términos de su Contrato de Concesión.

Que respecto de los límites, la transportista señaló que en virtud que la ET Puerto Madryn es operada y mantenida por dicha compañía, la presente Ampliación quedará bajo la operación y mantenimiento de TRANSENER S.A. conforme las obligaciones y derechos establecidos en el Contrato de Concesión; en ese sentido, el cargo de transformación que deberá percibir la transportista por las tareas de operación y mantenimiento por el nuevo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA (T3PY), será el correspondiente al valor establecido en el cuadro tarifario vigente al momento de cada liquidación mensual, en un todo de acuerdo a los términos de su Contrato de Concesión.

Que TRANSENER S.A., mediante Nota DIR N° 0883/21, digitalizada como IF-2021-110109947-APN-SD#ENRE, informó al ENRE que el solicitante presentó toda la documentación que le fuera requerida y, en ese sentido, solicitó a este Ente Regulador que continúe con la tramitación que autorice y otorgue el correspondiente Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública a la solicitud de Ampliación, quedando la misma, a partir del otorgamiento del certificado, afectada al Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica.

Que, mediante nota digitalizada como IF-2021-83641665-APN-SD#ENRE (Nota B-156588-1), la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) remitió su opinión técnica respecto de la solicitud de Ampliación, donde recogió la opinión de la transportista, que resume en los siguientes puntos: a) Las máximas potencias de cortocircuito, considerando el aumento originado por la Ampliación, no superan las capacidades admisibles de las instalaciones; b) Las señales de protecciones y automatismos de Desconexión Automática de Generación (DAG) podrán ser resueltas localmente sin necesidad de realizar una ampliación del sistema de comunicaciones; c) Para la etapa 2 del Procedimiento Técnico (PT) N° 1 de CAMMESA (ingeniería de detalle) PE LOMA BLANCA VI S.A. deberá analizar si, desde el punto de vista de protecciones y control, será necesario realizar una ampliación y; d) A partir de la habilitación comercial de la Ampliación, TRANSENER S.A. realizará su operación y mantenimiento.

Que, asimismo, agregó que: a) Para la fecha prevista de ingreso de la Ampliación y aun para el escenario

horizonte evaluado (verano 2028/2029), el incremento en las potencias de cortocircuito en la ET Puerto Madryn de TRANSENER S.A. no superan los valores admisibles de las instalaciones y; b) PE LOMA BLANCA VI S.A. deberá presentar, como parte de la Etapa N° 2 del PT N° 1 de CAMMESA, de ser necesario, el anteproyecto de adecuación del automatismo de Reducción Automática de Generación (RAG) del PE Loma Blanca VI, ante el desenganche de uno de los bancos de transformación T2PY o T3PY, para su aprobación por parte de TRANSENER S.A.

Que, a modo de conclusión, CAMMESA señaló que la instalación del banco de transformación T3PY de 600 MVA en la ET Puerto Madryn mejora la normal operación del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), permitiendo evacuar la totalidad de la potencia instalada en los parques eólicos conectados a barras de 132 kV de TRANSENER S.A. de la mencionada ET; que ante el desenganche de cualquiera de los bancos de transformación (T2PY o T3PY) de 600 MVA en la ET Puerto Madryn, la sobrecarga no superará el CINCO POR CIENTO (5%) de la capacidad del banco que permanece en servicio; y que la Ampliación aumentará la confiabilidad de la vinculación de todos los parques eólicos actualmente vinculados al SADI en barras de 132 kV de TRANSENER S.A de la ET Puerto Madryn.

Que CAMMESA indicó que se deberán tener en cuenta las observaciones citadas anteriormente, tanto de TRANSENER S.A. como de la propia CAMMESA, y concluyó que, teniendo en consideración la opinión del transportista, la solicitud es factible desde el punto de vista técnico.

Que el Departamento Ambiental (D.Amb) de este Ente Nacional, a través del Memorando ME-2021-114436045-APN-SD#ENRE, indicó que analizada la documentación relacionada con la provisión e instalación de un segundo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA en la ET Puerto Madryn obrante en el expediente, presentada por PE LOMA BLANCA VI S.A. y TRANSENER S.A., no advirtió cuestiones que deban ser observadas por parte de dicho departamento.

Que, sin perjuicio de ello, indicó que, en el marco de su Sistema de Gestión Ambiental (SGA) -implementado en cumplimiento de la Resolución ENRE N° 555 de fecha 17 de octubre de 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 Campos Electromagnéticos (CEM) que permitan verificar el cumplimiento de los estándares fijados por la Resolución de la EX SECRETARÍA DE ENERGÍA (Ex SE) N° 77 de fecha 12 de marzo de 1998 en el perímetro de la ET Puerto Madryn.

Que el Departamento de Seguridad Pública (DSP) del ENRE, mediante Informe Técnico IF-2021-116128727-APN-DSP#ENRE concluyó que, desde el punto de vista de la seguridad pública, el DSP no tiene observaciones para la continuidad de la tramitación de la presente solicitud, siempre y cuando las obras e instalaciones involucradas en la misma, provisión e instalación de un segundo banco de transformación 500/132 kV - 600 MVA en la ET Puerto Madryn, bajo jurisdicción de TRANSENER S.A., acaten la normativa vigente: Resolución ENRE N° 163 de fecha 29 de mayo de 2013 (Estaciones Transformadoras), Resolución ENRE N° 400 de fecha 16 de noviembre de 2011 (Señalización de instalaciones eléctricas), Resolución ENRE N° 620 de fecha 15 de diciembre de 2017 (Guía de Contenidos Mínimos del Sistema de Seguridad Pública de las Empresas Transportistas) y Resolución ENRE N° 382 de fecha 23 de septiembre de 2015 (Restricciones dentro de la franja de seguridad derivadas de Servidumbre Administrativa de Electroducto -SAE-).

Que el artículo 22 de la Ley N° 24.065 establece que “Los transportistas y los distribuidores están obligados a permitir el acceso indiscriminado de terceros a la capacidad de transporte de sus sistemas que no esté

comprometida para abastecer la demanda contratada, en las condiciones convenidas por las partes y de acuerdo a los términos de esta ley”.

Que, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 1 de la Resolución ENRE N° 122 de fecha 10 de abril de 2014, y a lo establecido por el artículo 4 del reglamento que allí se aprueba, tratándose de una solicitud de Ampliación que involucra el desarrollo de obras e instalaciones con un nivel de tensión equivalente a 220 kV, corresponde proceder a la convocatoria de una Audiencia Pública en los términos del artículo 11 de la Ley N° 24.065, con el objeto de analizar el otorgamiento del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública para la ampliación consistente en la provisión e instalación de un segundo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA en la ET Puerto Madryn.

Que, en instancias de la Audiencia Pública, las partes deberán brindar una descripción amplia y suficiente del proyecto, las obras y características que comprende la Ampliación al sistema de transporte y toda información relevante con el objeto de analizar el otorgamiento del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública para la Ampliación de la Capacidad de Transporte, solicitado por PE LOMA BLANCA VI S.A.

Que se ha emitido el dictamen jurídico establecido en el artículo 7 inciso d) de la Ley Nacional de Procedimientos Administrativos N° 19.549.

Que el ENRE resulta competente para el dictado de la presente resolución, en virtud de lo dispuesto en los artículos 2 incisos a), c) y f), 11 y 56 incisos a), j), k) y s) de la Ley N° 24.065.

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

Por ello,

LA INTERVENTORA DEL ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

RESUELVE:

ARTÍCULO 1.- Convocar a Audiencia Pública con el objeto de analizar el otorgamiento del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública para la Ampliación de la Capacidad de Transporte, solicitado por la COMPAÑÍA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN TRANSENER SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSENER S.A.) a requerimiento de la empresa PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA VI SOCIEDAD ANÓNIMA (PE LOMA BLANCA VI S.A.), consistente en la provisión e instalación de un segundo banco de transformación 500/132 kV 600 MVA en la Estación Transformadora (ET) Puerto Madryn.

ARTÍCULO 2.- La Audiencia Pública se celebrará el día 24 de febrero de 2022 a las ONCE HORAS (11:00 hs.), su visualización y participación se realizará mediante la plataforma digital Google Meet.

ARTÍCULO 3.- El procedimiento se registrará por el Reglamento de Audiencias Públicas aprobado por Decreto N° 1172 de fecha 3 de diciembre de 2003 y adoptado por Resolución del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) N° 30 de fecha 15 de enero de 2004 y según las instrucciones contenidas en el sitio web: www.argentina.gob.ar/enre/audiencia-publica-chubut-transener-parque-eolico-loma-blanca .

ARTÍCULO 4.- La Audiencia Pública será presidida por el Ingeniero Jorge Arturo DÍAZ y en forma sucesiva por el Ingeniero Diego Hernán CUBERO y el Ingeniero Rodrigo Ginés YALTONE en calidad de suplente.

ARTÍCULO 5.- Designar instructores al Ingeniero Jorge Arturo DÍAZ (jdiazgomez@enre.gov.ar), al Ingeniero Diego Hernán CUBERO (dcubero@enre.gov.ar) y como suplente al Ingeniero Rodrigo Ginés YALTONE (ryaltone@enre.gov.ar).

ARTÍCULO 6.- Habilitar a partir de la CERO HORAS (00:00 hs.) del día 7 de febrero de 2022 y hasta las VEINTITRÉS HORAS CINCUENTA Y NUEVE MINUTOS (23:59 hs.) del día 21 de febrero de 2021, el Registro de Participantes al que se podrá acceder a través de la página web: www.argentina.gob.ar/enre/audiencia-publica-chubut-transener-parque-eolico-loma-blanca .

ARTÍCULO 7.- En oportunidad de la Inscripción, quien solicite participar como expositor en la Audiencia Pública deberá manifestarlo expresamente en el Formulario de Inscripción, realizando en su parte pertinente un resumen que refleje el contenido de la exposición; pudiendo adjuntar, en archivo PDF, un informe de la exposición a realizar, así como toda otra documentación y/o propuesta relativa al objeto de la Audiencia Pública.

ARTÍCULO 8.- Publicar la convocatoria por DOS (2) días en: a) El Boletín Oficial; b) En por lo menos DOS (2) diarios de circulación nacional; c) En UN (1) diario de los de mayor circulación en la Provincia de CHUBUT; d) En la página web del ENRE y; e) En la página web de la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA).

ARTÍCULO 9.- Hacer constar en la publicación:

- a. Que la Audiencia tiene por objeto resolver acerca del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública para la Ampliación de la Capacidad de Transporte consistente en las obras relacionadas en el artículo 1 de la presente.
- b. Que el procedimiento se registrará por el Reglamento de Audiencias Públicas aprobado por Decreto N° 1172 de fecha 3 de diciembre de 2003 y adoptado por Resolución del ENRE N° 30 de fecha 15 de enero de 2004.
- c. La designación de quienes presiden la audiencia y de los Instructores dispuesta en los artículos 4 y 5 precedentes.
- d. Fecha y hora de la Audiencia.
- e. Que la visualización y participación se realizará mediante la plataforma digital Google Meet.
- f. Que podrá tomarse vista de las actuaciones y obtener copias de las mismas en la página web del ENRE (www.argentina.gob.ar/enre/audiencia-publica-chubut-transener-parque-eolico-loma-blanca a), ubicando la convocatoria de la audiencia a través del Expediente N° EX-2021-56187216-APN-SD#ENRE, donde se encontrará disponible el expediente digital aludido a partir de las CERO HORAS (00:00 hs.) del día 7 de febrero de 2022 y hasta las VEINTITRÉS HORAS CINCUENTA Y NUEVE MINUTOS (23:59 hs.) del día 21 de febrero de 2022.
- g. Que quienes deseen participar deberán inscribirse en forma previa, a partir de las CERO HORAS (00:00 hs.) del día 7 de febrero de 2022 y hasta las VEINTITRÉS HORAS CINCUENTA Y NUEVE MINUTOS

(23:59 hs.) del día 21 de febrero de 2022 en el Registro de Participantes. En oportunidad de la Inscripción, quien solicite participar como expositor en la Audiencia Pública deberá manifestarlo expresamente en el Formulario de Inscripción, realizando en su parte pertinente un resumen que refleje el contenido de la exposición; pudiendo adjuntar un informe, en archivo PDF, de la exposición a realizar, así como toda otra documentación y/o propuesta relativa al objeto de la Audiencia Pública.

h. Los medios por los cuales se difundirá la presente Convocatoria.

ARTÍCULO 10.- Notifíquese a TRANSENER S.A. y al PE LOMA BLANCA VI S.A.

ARTICULO 11.- Comuníquese a la SECRETARIA DE ENERGÍA, a CAMMESA y al Intendente de la Ciudad de Puerto Madryn,, a la Secretaría de Desarrollo Urbano de la Municipalidad de Puerto Madryn, a la Federación Chubutense de Cooperativas, y al Ente Regulador de Servicios Públicos de la Provincia de Chubut.

ARTÍCULO 12.- Regístrese, comuníquese, publíquese en extracto por DOS (2) días consecutivos, dese a la DIRECCIÓN NACIONAL DE REGISTRO OFICIAL y archívese.

ACTA N° 1740