

# **SOLICITUD DE INGRESO PROYECTO FEHACIENTE**

## **“Retiro desde la Red para Parque Híbrido Pampas”**

### **INFORME DESCRIPTIVO DEL PROYECTO**

Energía Eólica Pampas SpA

Agosto 2025

# CONTENIDOS

<b><u>1.</u></b>	<b><u>INTRODUCCIÓN</u></b>	<b><u>3</u></b>
<b><u>2.</u></b>	<b><u>UBICACIÓN GEOGRÁFICA DEL PROYECTO</u></b>	<b><u>3</u></b>
<b><u>3.</u></b>	<b><u>CARACTERÍSTICAS DE PROYECTO</u></b>	<b><u>4</u></b>
<b><u>5.</u></b>	<b><u>EQUIPOS PRIMARIOS</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>6.</u></b>	<b><u>EQUIPOS SECUNDARIOS</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>7.</u></b>	<b><u>SERVICIOS AUXILIARES</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>8.</u></b>	<b><u>SISTEMA DE PROTECCIONES</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>9.</u></b>	<b><u>SISTEMA DE CONTROL</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>10.</u></b>	<b><u>SISTEMA DE COMUNICACIONES</u></b>	<b><u>5</u></b>
<b><u>11.</u></b>	<b><u>SISTEMA DE MEDIDAS DE FACTURACIÓN</u></b>	<b><u>6</u></b>
<b><u>12.</u></b>	<b><u>MALLA DE PUESTA A TIERRA</u></b>	<b><u>6</u></b>
<b><u>13.</u></b>	<b><u>ASPECTOS SÍSMICOS DE DISEÑO DE LAS INSTALACIONES</u></b>	<b><u>6</u></b>

## 1. Introducción

La finalidad de este Informe Descriptivo es formalizar la Solicitud de Ingreso de Proyecto Fehaciente “Retiro desde la Red para Parque Híbrido Pampas”, en adelante el “Proyecto”, según los requerimientos del Decreto N°37 de 2019 del Ministerio de Energía que Aprueba Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión, y del documento “Consideración y Gestión de Proyectos Fehacientes en el Régimen de Acceso Abierto” de 2021 del Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador o CEN).

El Proyecto, de propiedad de Energía Eólica Pampas SpA, consiste en la habilitación del retiro de red para la carga de las baterías en conjunto o independiente de la componente eólica y solar.

## 2. Ubicación Geográfica del Proyecto

El proyecto se encuentra ubicado en la comuna de Taltal, provincia y región de Antofagasta, y está concebido dentro de los terrenos del proyecto Pampas.

En la Figura 1 y Figura 2 se presenta un diagrama simplificado donde se visualiza la asignación de posiciones en ambos patios de la S/E Jadresic (Ex Parinas). El punto de conexión aprobado para la conexión del Proyecto corresponde al paño J11/J12 de S/E Jadresic 220 kV.

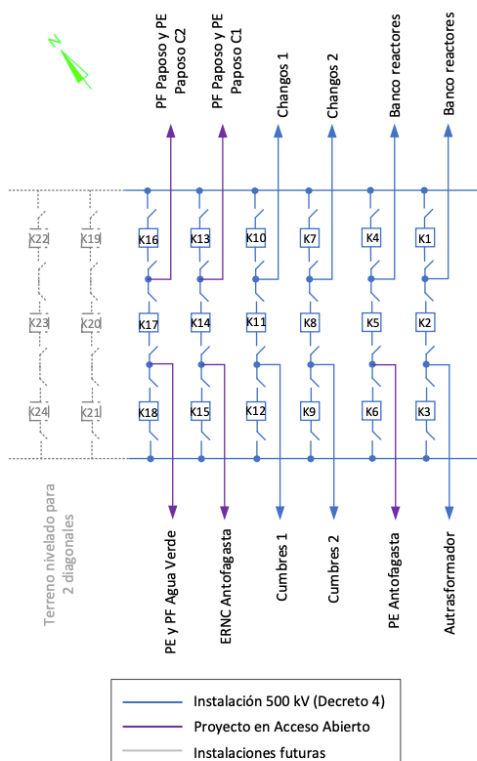


Figura 1. Diagrama simplificado de asignación de posiciones en S/E Parinas 500 kV.

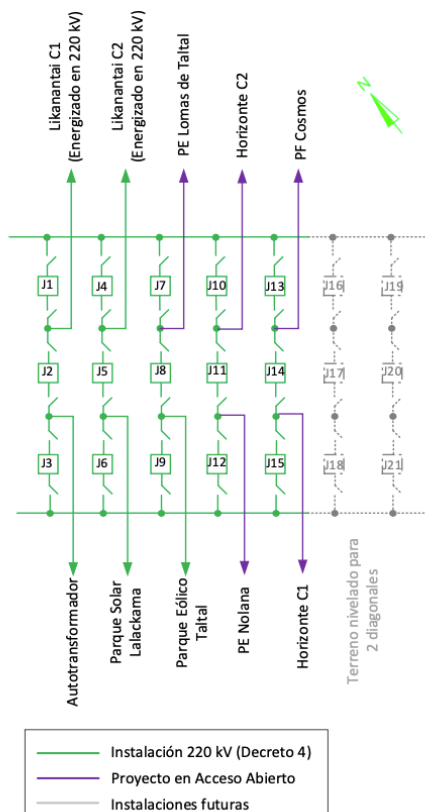


Figura 2. Diagrama simplificado de asignación de posiciones en S/E Parinas 220 kV.

### 3. Características de Proyecto

El proyecto Pampas, fue Autorizado por el coordinador mediante el documento “2209-DAA-IACD-PR1211-V1\_DE05700” de Fecha 22 de noviembre de 2022, y corresponde a una evaluación SAC de la Central Renovable Pampas, con capacidad de almacenamiento de 360 MW de inyección por 4 hrs. Dada la publicación en el diario oficial con fecha 5 de junio del 2024 del Decreto Supremo N°70 “MODIFICA DECRETO SUPREMO N°62, DE 2006, DEL MINISTERIO DE ECONOMÍA, FOMENTO Y RECONSTRUCCIÓN, QUE APRUEBA REGLAMENTO DE TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ENTRE EMPRESAS GENERADORAS ESTABLECIDAS EN LA LEY GENERAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS E INTRODUCE MODIFICACIONES A LOS DECRETOS QUE INDICA”, se quiere habilitar la posibilidad de tomar carga desde el Sistema Eléctrico Nacional (“SEN”) y será gestionada por el CEN.

De esta forma se habilita la carga y descarga coordinada desde la red eléctrica para la operación de los sistemas de almacenamiento, de modo que estos no dependan de fuentes externas de generación para sus procesos de carga de energía.

En base al proyecto Fehaciente NUP 1211, Pampas, la presente solicitud de fehaciencia tiene por objeto habilitar la posibilidad de carga desde la red hasta una energía total de 1360 MWh (340 MW por 4 horas).

Características del Proyecto		
Generación	Tecnología	Almacenamiento BESS (retiro de energía)
	Potencia Nominal	360 MW por 4 horas
	Altitud sobre el nivel medio del mar	2112 m.s.n.m.
Solución de Alta Tensión	Punto de Conexión	Paño J11/J12 S/E Jadresic 220 kV
	Línea de Conexión	Existente
	Subestación Propia	Existente

**Tabla 1: Características Generales del Proyecto.**

Por su parte, el programa de desarrollo del proyecto corresponde al mismo del Proyecto Pampas NUP 1221, pues esta FEHACIENCIA no corresponde a un nuevo proyecto que requiera plazos de desarrollos distintos, sino que se trata de habilitar la componente de retiro para este mismo NUP.

## 5. Equipos Primarios

Dado que esta fehaciencia corresponde a la incorporación de la componente de retiro de un BESS actualmente autorizado, no se considera la instalación de equipamiento adicional.

## 6. Equipos Secundarios

La solución de protección, control, medida y comunicación considera los equipos actualmente autorizados para el Proyecto Pampas NUP 1221 y no considera equipamiento adicional.

## 7. Servicios Auxiliares

Los servicios auxiliares de corriente alterna y corriente continua serán los mismos que el Proyecto Pampas NUP 1221.

## 8. Sistema de Protecciones

El sistema de protecciones mantendrá las mismas funciones de protección del Proyecto Pampas NUP 1221, respecto de las cuales se deberán revisar los ajustes propuestos durante la etapa de conexión.

## 9. Sistema de Control

El sistema de control corresponderá al mismo del Proyecto Pampas NUP 1221.

## 10. Sistema de Comunicaciones

El sistema de comunicaciones corresponderá al mismo del Proyecto Pampas NUP 1221.

## **11. Sistema de Medidas de Facturación**

No se consideran puntos de medida adicionales a los que actualmente que se incorporan en el Proyecto Pampas NUP 1221.

## **12. Malla de Puesta a Tierra**

No existen elementos adicionales que requieran adecuaciones o ampliaciones a las mallas de puesta a tierra autorizadas para el Proyecto Pampas NUP 1221.

## **13. Aspectos Sísmicos de Diseño de las Instalaciones**

Este proyecto no considera la incorporación de nuevo equipamiento que requiera la revisión de aspectos sísmicos.