

## **Res. SE N° 67/2025** **CONVOCATORIA PARA PROYECTOS** **DE ALMACENAMIENTO PARA** **RECOMPOSICIÓN DE RESERVA DE** **POTENCIA EN GBA**

**Feb - 25**



# Objetivos y Ejes – AlmaGBA

- **Mejorar perfil de reserva para cubrimiento de punta en horas de alto requerimiento, incorporando almacenamiento (baterías u otras tecnologías) en áreas y nodos críticos del GBA**
- **Repago a través de un esquema PPA con Distribuidoras EDENOR y EDESUR como off takers con garantía de última instancia de CAMMESA**
- **Gestión técnica y administrativa del PPA por parte de CAMMESA/SACME**
- **Proceso licitación gestionado por CAMMESA**
- **Coordinado con el ENRE y las distribuidoras EDENOR y EDESUR**
- **Invitación a las distintas jurisdicciones a evaluar esta convocatoria y formular manifestaciones de interés a SE para su posible instrumentación**



# Convocatoria objetivos de potencia



## **Incorporar almacenamiento de al menos 4 horas de capacidad en nodos críticos del AMBA entre 200 y 500 MW**

Convocatoria para incorporar entre 2026 y 2028 equipamiento de almacenamiento por nueva potencia firme para recomponer reservas y reducir riesgos del SADI y del AMBA y costos de abastecimiento



# CRONOGRAMA DE LA CONVOCATORIA

Item	Actividad	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25
1	Publicación por parte de CAMMESA de “Pliego AlmaGBA”	17-feb				
2	Período de consultas al “Pliego AlmaGBA”	19-feb			4-may	
3	Publicación del Modelo de Contrato de Generación de Almacenamiento		31-mar			
4	Respuesta por parte de CAMMESA de las consultas “Pliego AlmaGBA” y publicación de información de la convocatoria	24-feb			11-may	
5	Presentación de Ofertas (Sobres “A” y “B”) y Apertura Sobre “A”				19-may	
6	Evaluación de Sobre “A”				20-may	6-jun
7	Publicación por parte de CAMMESA de calificación de ofertas Sobre “A”					13-jun
8	Apertura y evaluación de ofertas Sobre “B”					18-jun
9	Adjudicación de ofertas "AlmaGBA”					27-jun
10	Firma de Contratos de Abastecimiento, a partir del:					30-jun



# Condiciones Generales

- **Tecnología libre: Almacenamiento en baterías u otra tecnología; al menos 4 horas de capacidad de entrega de energía a la potencia comprometida**
- **Operación (carga/descarga) definida por el OED/SACME; objetivo hasta 180 ciclos / año.**
- **Inversión y gestión de los proyectos a cargo de los Oferentes**
- **Contrato de abastecimiento PPA entre Generador con Almacenamiento y Distribuidoras AMBA Edenor - Edesur**
- **Duración PPA Almacenamiento 15 Años Máximo; garantía CAMMESA**
- **Repago de la inversión con PPA de confiabilidad de potencia al precio ofertado y de remuneración de la energía neta inyectada a la red al precio definido en el PBC (10 usd/MWh)**
- **Costo de pérdidas a cargo de la Central → Pérdidas determinadas como diferencia entre Consumo total e inyección total valorizadas al precio definido en el PBC (20 usd/MWh)**



# Condiciones Generales (2)

- **Oferta:**
  - Potencia Ofertada MW: Potencia de Almacenamiento (con  $P_{\min}$  y  $P_{\max}$ )
  - Compromiso de 4hs de entrega de la Potencia Ofertada
  - Valor de la Oferta en u\$/MWmes
- Competencia de ofertas por precios de Potencia ofertados + valorización de la conveniencia de la ubicación del proyecto en la red
- Ubicación → nodos críticos del AMBA / potencias limitadas a capacidad técnica
- Precio Máximo → 15.000 usd/MWmes
- Potencia objetivo mínimas/máximas => ALMA 200/500 MW
- Potencia mínima por proyecto 10 MW
- Potencia máxima por proyecto 150 MW → se puede asignar parcial x razones de módulo (entre  $P_{\min}$  Ofertada y  $P_{\max}$  Ofertada del proyecto)



# Condiciones Generales (3)

- Instrumentación →
- PPA entre “Gen Alma” con “EDENOR + EDESUR”
- CAMMESA actúa como garante de ultima instancia hasta por 12 meses de transacción
- Gestión técnica, operativa y administrativa → CAMMESA + SACME
- Control de Cumplimiento en Base a Potencia de Almacenamiento Disponible real
- Pago mensual de Contratos →
  - Pago directo de Distribuidoras proporcional a la demanda propia Edenor/Edesur
  - Resultados mensuales informados por CAMMESA (DTE)
- Recupero de costos en esquema base Precio Estacional para cada Distribuidora
- Cierre similar a Fondo estabilización con ajustes trimestrales (desvíos)



# Condiciones Generales (4)

- Duración de PPA de 15 años a partir de la fecha de inicio del PPA
- Fecha Objetivo: 1 de Enero de 2027
- Fecha Máxima de Habilitación Comercial: 31 de diciembre de 2028 (luego se cae el contrato)
- Si la Habilitación Comercial del total de la Potencia Adjudicada supera la Fecha Objetivo → la duración del PPA se acorta
- Aplica Factor Anual en función del año calendario:

Años 2025 y 2026	→	FA = 1,20
Año 2027	→	FA = 1,10
Años 2028 a 2036	→	FA = 1,00
Años 2037 a 2041	→	FA = 0,50
- Pago de Potencia Disponible Mensual a Precio Ofertado → Control de Disponibilidad en paso mensual





# Condiciones Generales (5)

- La Energía Suministrada de almacenamiento será remunerada a 10 usd/MWh
- Las pérdidas netas (Consumo Total mensual – Inyección total Mensual) valorizadas a 20 usd/MWh se descuentan de remuneración mensual
- Habilitaciones comerciales parciales: Se remuneran a Precio Ofertado pero no dan inicio al contrato.
- Durante las habilitaciones parciales (antes de inicio del contrato) paga el MEM como servicio de potencia



# Condiciones Generales (6)

## GARANTIAS de la Oferta:

- Mantenimiento de Oferta => **Garantía Bancaria a favor de CAMMESA por 10.000 usd/MW**
- Cumplimiento del Contrato => **Esquema de Pagos hasta Habilitación Comercial para mantener vigente el PPA:**

**Pago inicial por adjudicación → 4.000 usd/MW**

**Pagos trimestrales,**

**Hasta 4° trimestre de 2026 → 4.000 usd/MW**

**Trimestres de 2027 → 6.000 usd/MW**

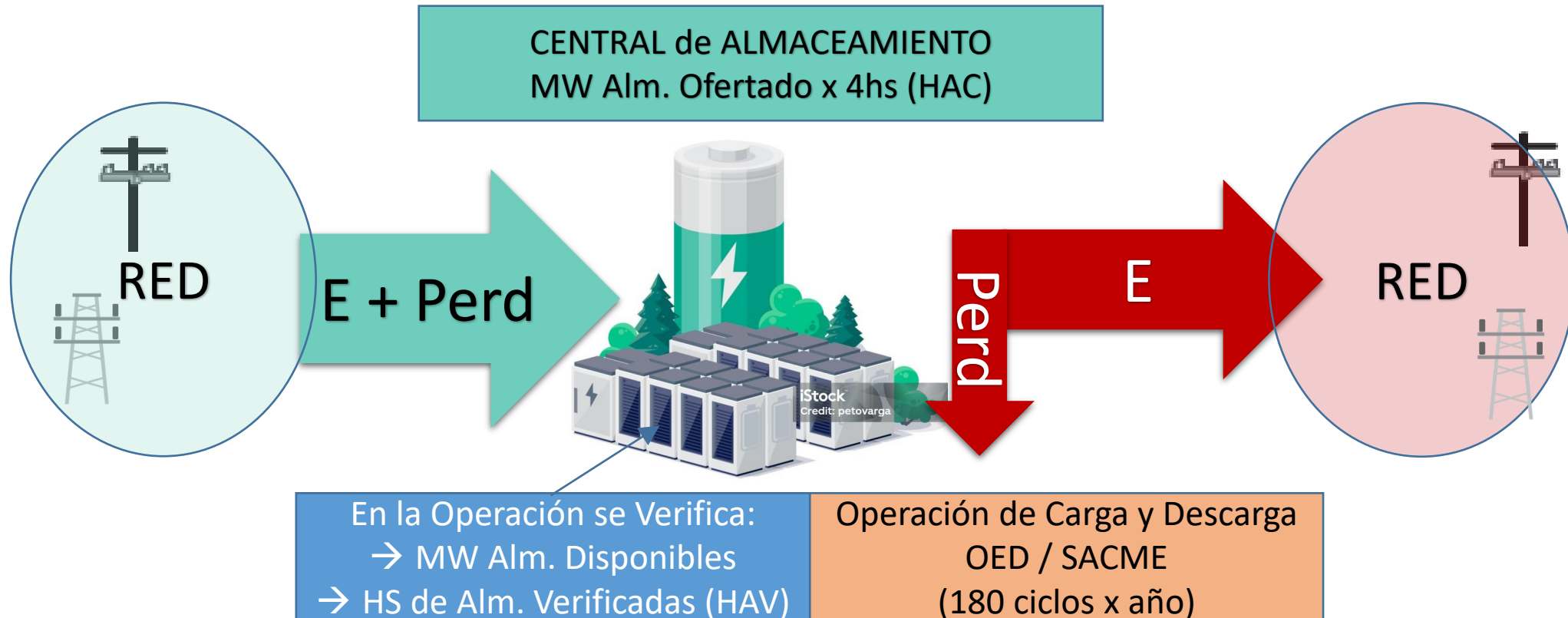
**Trimestres de 2028 → 8.000 usd/MW**

**Los pagos deberán realizarse hasta la Habilitación Comercial total del Equipamiento Comprometido. Se establece un esquema de devolución diferencial en función de la fecha de habilitación comercial de la totalidad de la potencia.**



# Gestión Operativa - Remuneración de Contrato AlmaGBA

## • FISICOS de CONTRATO:



## • REMUNERACION de CONTRATO MENSUAL:

- + MW Alm. Disponible x PO [u\$/MWmes] x HAV/HAC x FA
- + E [MWh] x 10 [u\$/MWh]
- Perd [MWh] x 20 [u\$/MWh]

# Transacción y Pago de Contratos AlmaGBA

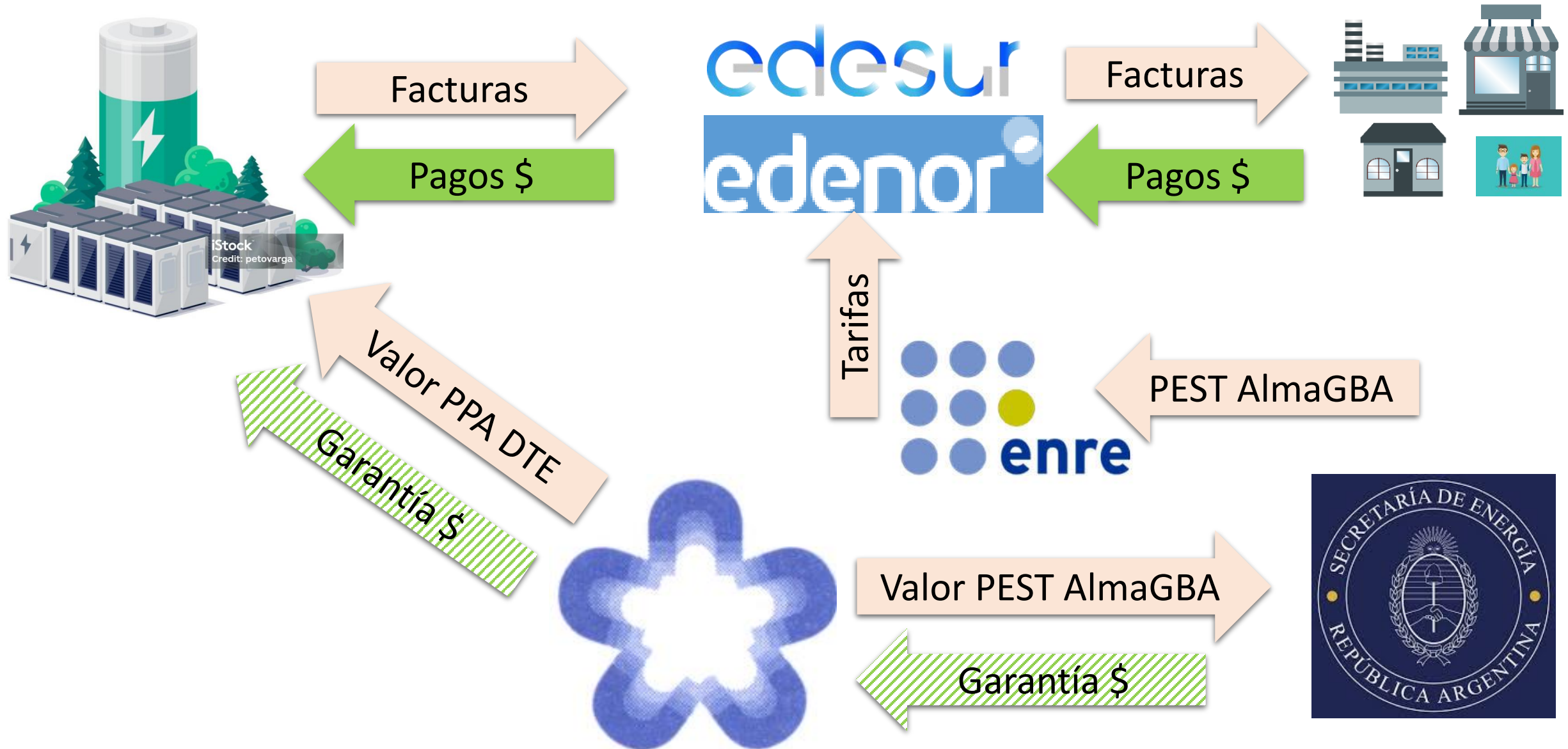
## TRANSACCIÓN Y FACTURACIÓN:

- **CAMMESA Valoriza y Calcula Remuneración Mensual de Contrato de Generador ALMA y participación de cada Distribuidora (proporcional a energía) → Publica en DTE**
- **El Generador ALMA factura a las Distribuidoras de acuerdo al resultado publicado**
- **Las Distribuidoras pagan en forma directa a Generador ALMA el valor facturado.**

## ESQUEMA GENERAL TRASLADO COSTO

- **CAMMESA Calcula en cada programación Estacional los Precios Adicionales AlmaGBA Estacionalizados de EDENOR y EDESUR en base al costo adicional de los Contratos Vigentes AlmaGBA para su consideración como un componente de los Precios Estacionales**
- **CAMMESA factura la energía demandada al Precio Estacional (que no incluye el PEST Adicional AlmaGBA)**
- **Los desvíos entre lo previsto a recaudar mediante los Precios Adicionales Estacionalizados AlmaGBA y los costos reales de los contratos en el trimestre se compensan en el cálculo del adicional para el siguiente periodo.**

# Transacción y Pago de Contratos AlmaGBA



# VALORES DE COMPARACION DE OFERTAS ALMA

$$VC = VO + VIN$$

Valores en usd/MWmes

**VC = valor de Comparación (cálculo)**

**VO = Valor Ofertado (oferta)**

**VIN = Valor de impacto Nodal (preestablecido por nodo y potencia)**

**Se realiza el cálculo y se ordenan las ofertas a VC creciente**

(Se incorpora FM para ordenar en caso de empate)



# VALORES DE COMPARACION DE OFERTAS ALMA

1. **Valor de Comparación (VC)** => en base a precio ofertado y ubicación.

**(a) Valor de OFERTA (VO):** es el precio Ofertado en USD/MWmes asociado a la potencia disponible comprometida para una capacidad de 4 horas y que deberá ser menor al VO max,

**(b) Valor de Impacto Nodal (VIN):** se determina en función de una valorización del impacto de la potencia ofertada en las condiciones de operación de la red considerando la caracterización de cada nodo y la potencia ofertada, expresada en USD/MWmes.

(a) Impacto Alto = 0 USD/Mwmes (ROJO)

(b) Impacto Medio = + 750 USD/Mwmes (AMARILLO)

(c) Impacto Medio = + 4500 USD/Mwmes (VERDE)

Las capacidades en los nodos pueden limitar las ofertas a preadjudicar así como limitaciones técnicas de la red en el nodo/área de conexión propuesta por el proyecto

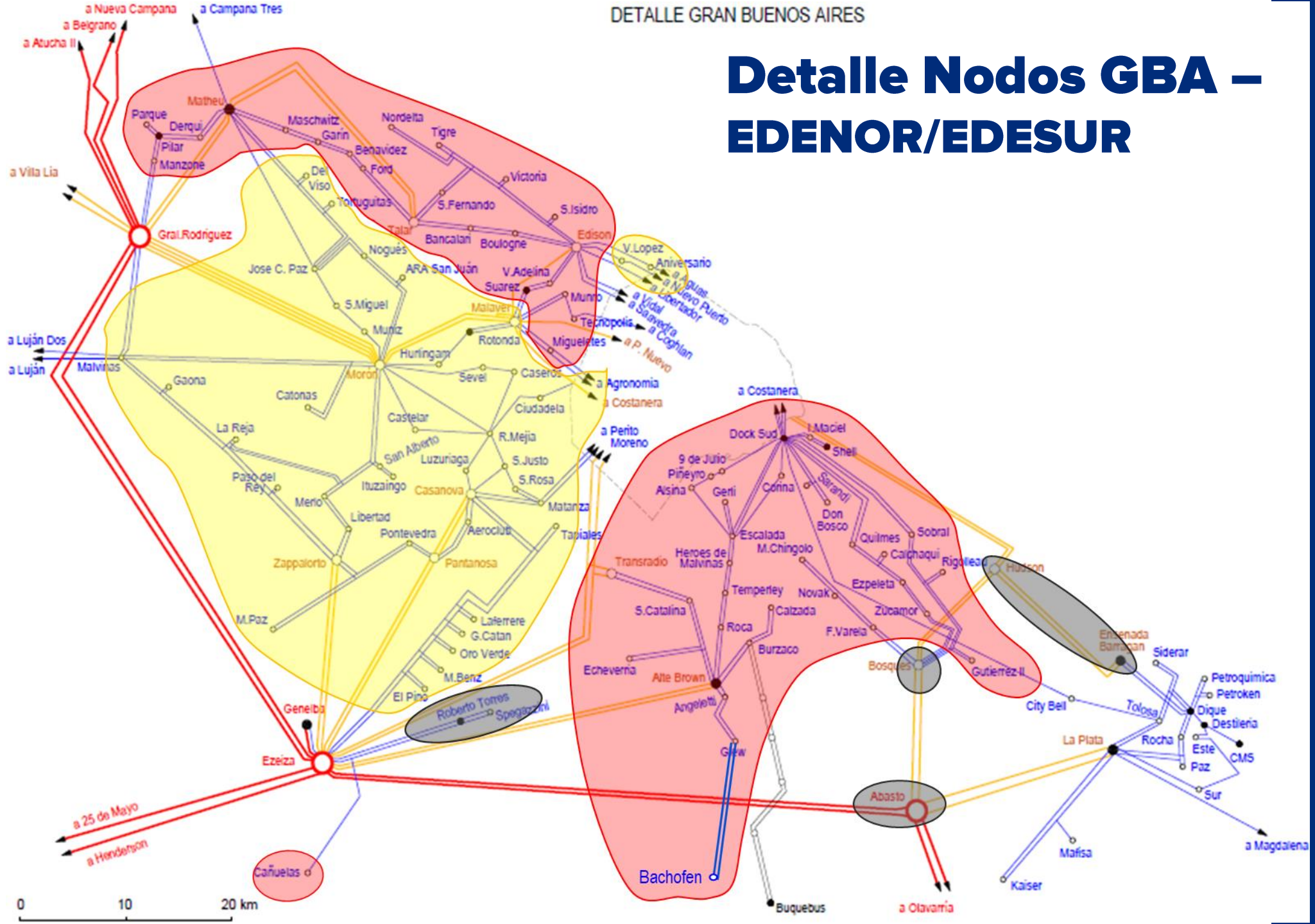
El Anexo 2 contiene los nodos caracterizados y su valoración así como las capacidades disponibles. En el proceso se puede requerir un nodo no incluido.







# Detalle Nodos GBA – EDENOR/EDESUR



# Información del Proceso de la convocatoria

- Se creó un subsitio en la web de CAMMESA que concentra la información relativa a la convocatoria => <https://cammesaweb.cammesa.com/almagba-2/>
- Se habilitó un registro de interesados para la formulación de consultas a ser canalizadas a través de una dirección de mail ad hoc => [consultasAlmaGBA@cammesa.com.ar](mailto:consultasAlmaGBA@cammesa.com.ar)

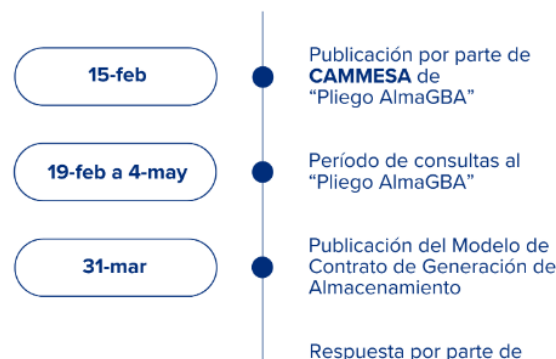
## Novedades Principales

- Resolución SE 67/2025: Convocatoria AlmaGBA
  - Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria AlmaGBA
  - Anexo 1: Cronograma de la Convocatoria AlmaGBA
  - Anexo 2: Nodos de Conexión y Límites de Asignación
  - Anexo 3: Declaración Jurada de Intereses – Decreto N° 202//2017

- Formularios para Interesados
  - Formulario para inscripción de Interesados
  - Formulario para consultas

## Información Complementaria

### CRONOGRAMA DE LA CONVOCATORIA AlmaGBA





**CAMMESA**

**COMPAÑÍA  
ADMINISTRADORA DEL  
MERCADO MAYORISTA  
ELÉCTRICO S.A.**

