

24 de Octubre
Día Internacional Contra el Cambio Climático



Menos Emisiones, Mas Competitividad

Ministerio de
**INFRAESTRUCTURA
Y SERVICIOS PÚBLICOS**



DESARROLLO DE LA PRESENTACION

- ▶ **OBJETIVO DEL PROGRAMA**
- ▶ **ACCIONES Y DESARROLLOS ANTECEDENTES**
 - INVERSIONES EN INFRAESTRUCTURA**
 - INNOVACIONES TECNOLOGICAS**
 - MARCO REGULATORIO DE MERCADO ELECTRICO PROVINCIAL (MEP)**
 - TOKENIZACION DE LA ENERGIA**
- ▶ **GENERACION DISTRIBUIDA COMUNITARIA VIRTUAL TOKENIZADA**
- ▶ **EJEMPLOS DE CASOS EXISTENTES**
- ▶ **IMPACTO ECONOMICO EN COSTOS Y COMPETITIVIDAD DEL SECTOR PRODUCTIVO Y DE SERVICIOS**
- ▶ **DESCARBONIZACION DEL CONSUMO ELECTRICO DEL GOBIERNO PROVINCIAL**

Propósito del Programa

Desarrollar un **sistema energético confiable, eficiente, seguro, inclusivo, competitivo y sostenible**, que promueva:



El desarrollo productivo y social de la Provincia de Córdoba



La descarbonización de la economía



La reducción de los impactos ambientales

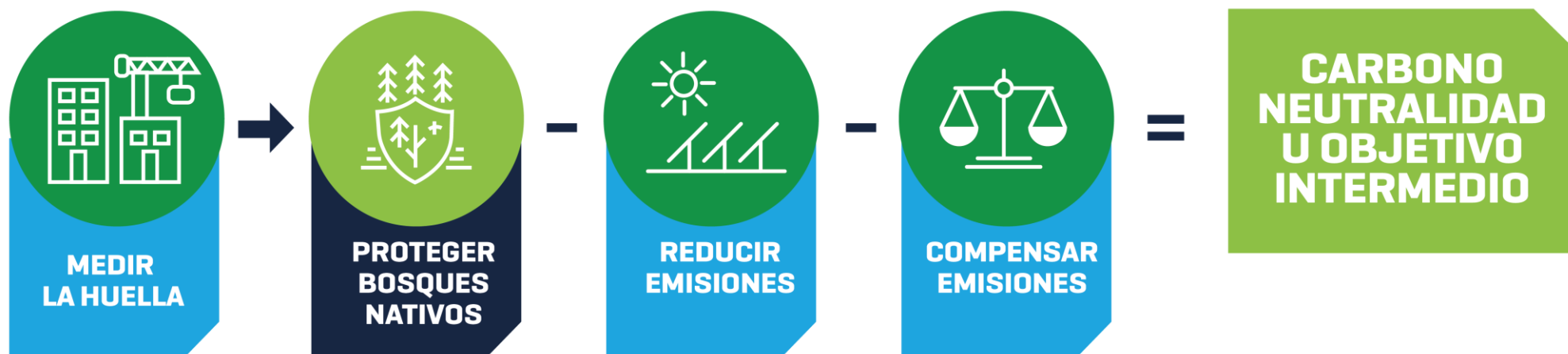


El aumento de la competitividad en el ahorro de costos y a través de economías circulares

Temas Clave

FUTURO CÓRDOBA SOSTENIBLE y COMPETITIVA

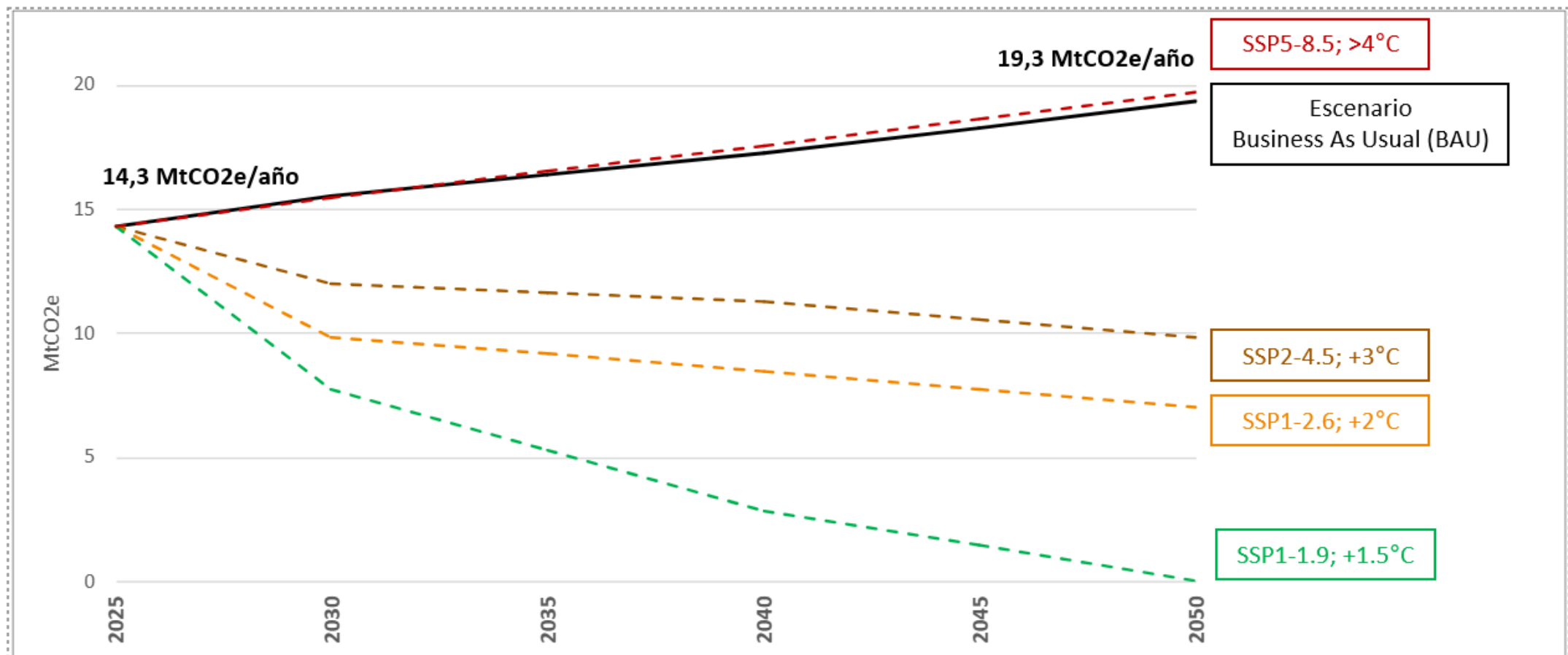
- ▶ Plan Carbono Neutralidad Córdoba 2050
- ▶ Compromiso en la Conferencia Climática Internacional de Córdoba



- ▶ Inventario de Gases Efecto Invernadero Provincial

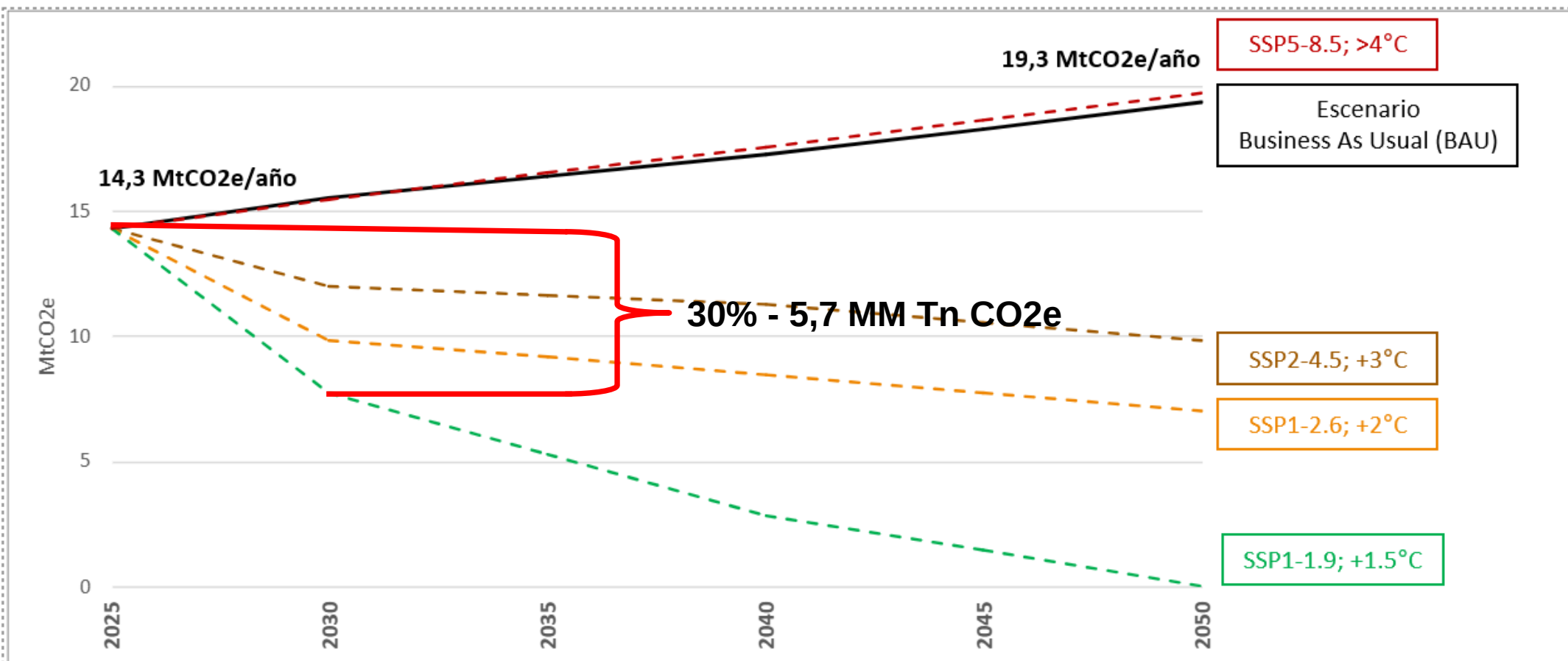
Proyección Provincial a 2050 y Escenarios globales

SECTOR ENERGÍA



Proyección Provincial a 2050 y Escenarios globales

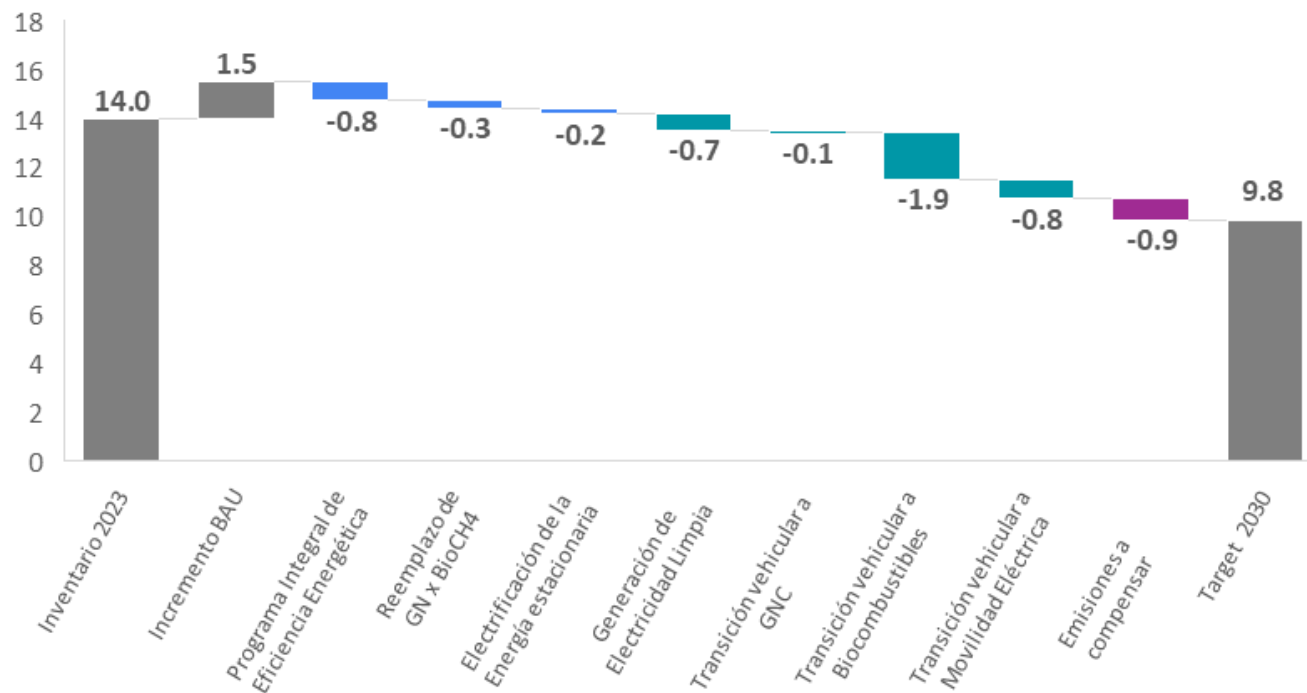
SECTOR ENERGÍA



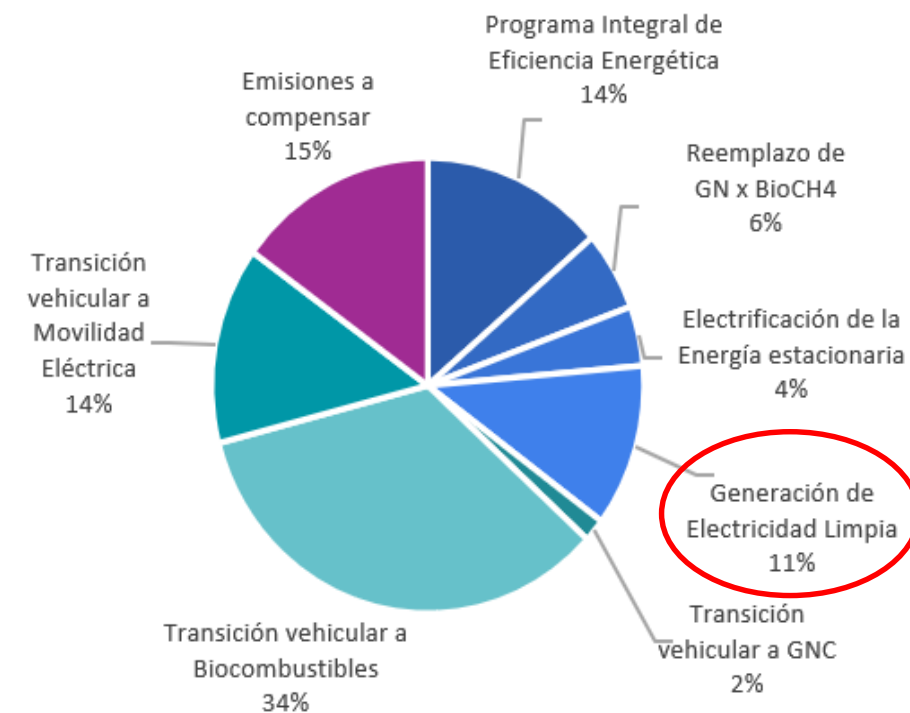
Estrategia de Reducción de GEI a 2030

SECTOR ENERGÍA - (30% REDUCCIONES 2023 = 5,7MTCO₂e)

ESTRATEGIA DE REDUCCIÓN DE GEI A 2030 (MTCO₂ e/año)



DISTRIBUCIÓN DE ACCIONES DE MITIGACIÓN Y COMPENSACIÓN (2030)



Temas Clave

FUTURO CÓRDOBA SOSTENIBLE

- ▶ Ley 10.942 de **Atributos Ambientales** y Gabinete Cambio Climático
- ▶ Inversiones en Infraestructura
- ▶ Innovaciones digitales y tecnológicas
- ▶ Nuevos marcos regulatorios creando Mercado Eléctrico Provincial
- ▶ Herramientas / instrumentos (TOKENIZACION) para desarrollar iniciativas / programas / planes / políticas

Inversiones en Infraestructura ELÉCTRICA PROVINCIAL

Capacidades de inyección actual y proyectado 2028

Capacidad de Inyección



Red Eléctrica

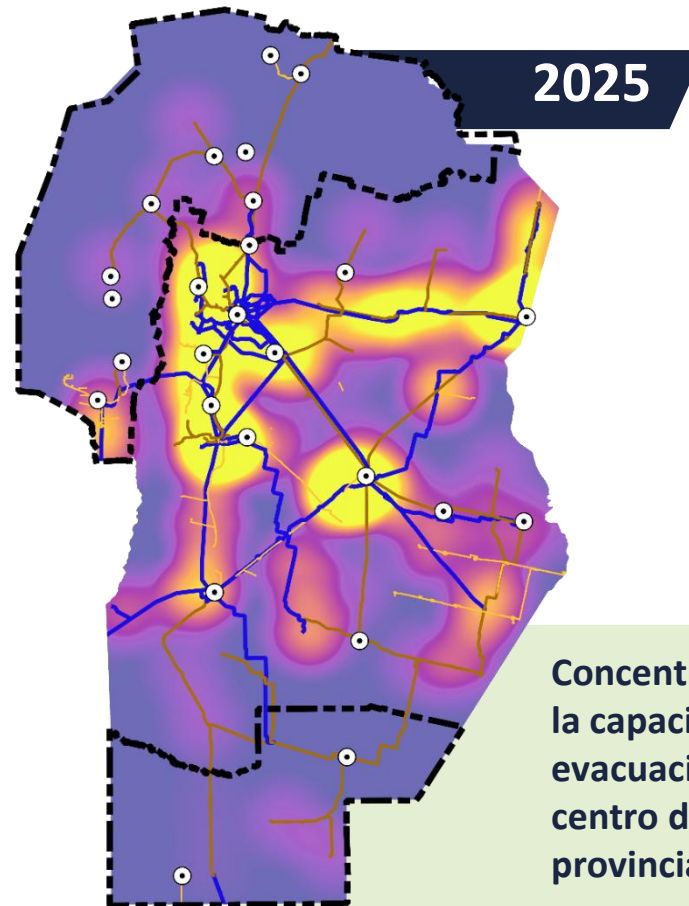
— 132 kV

— 66 kV

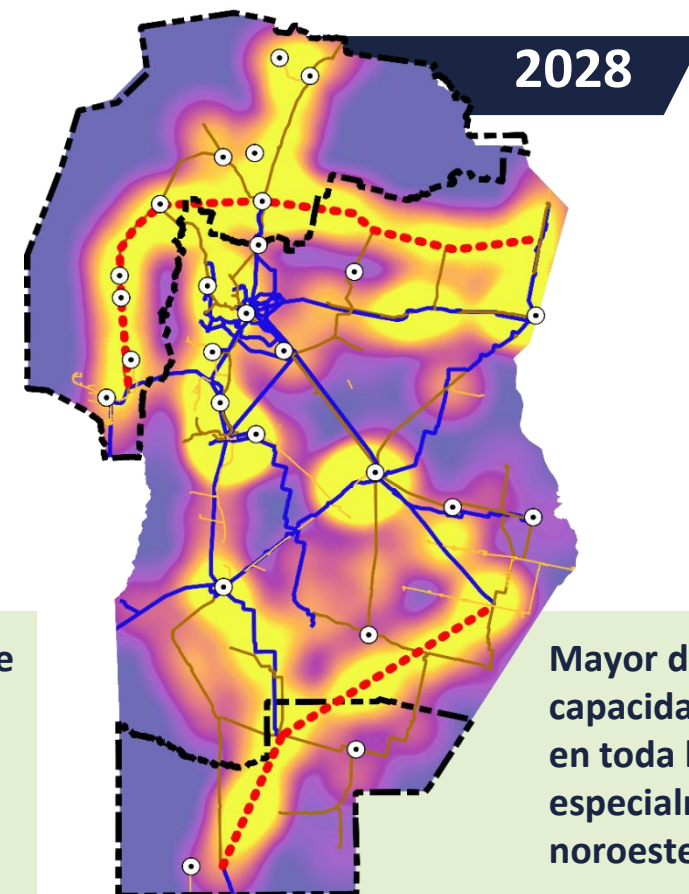
— 33 kV

⊙ Cabeceras departamentales

▬ Noroeste | Sur - Sur



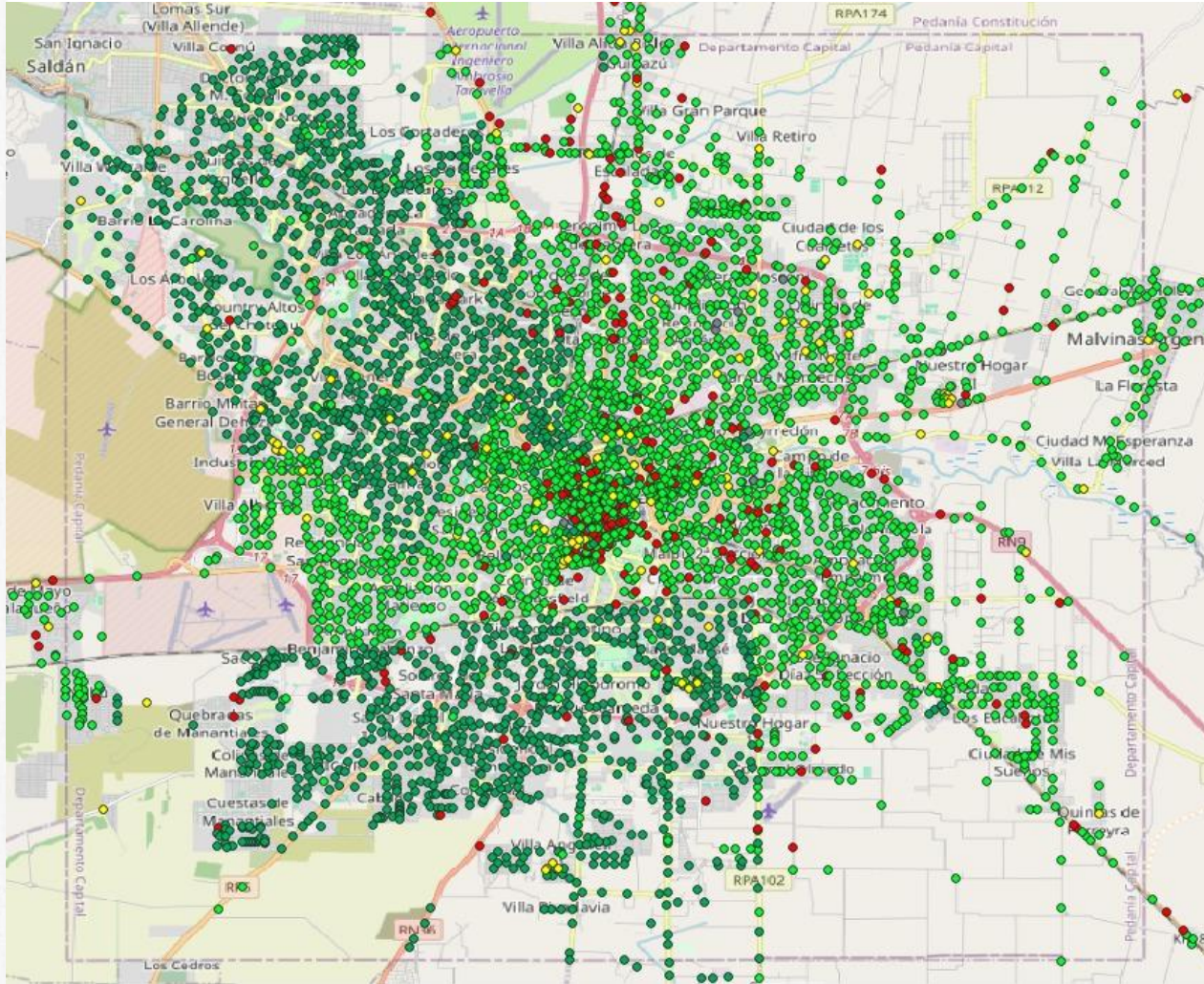
Concentración de la capacidad de evacuación en el centro de la provincia.



Mayor distribución de la capacidad de evacuación en toda la provincia, especialmente en el arco noroeste y sur-sur.



Proyecto Medición Inteligente en Centros de Transformación MT/BT



**Objetivo: Ciudad de
Córdoba 95%
Telemedido Junio 2025
SET>63kVA**

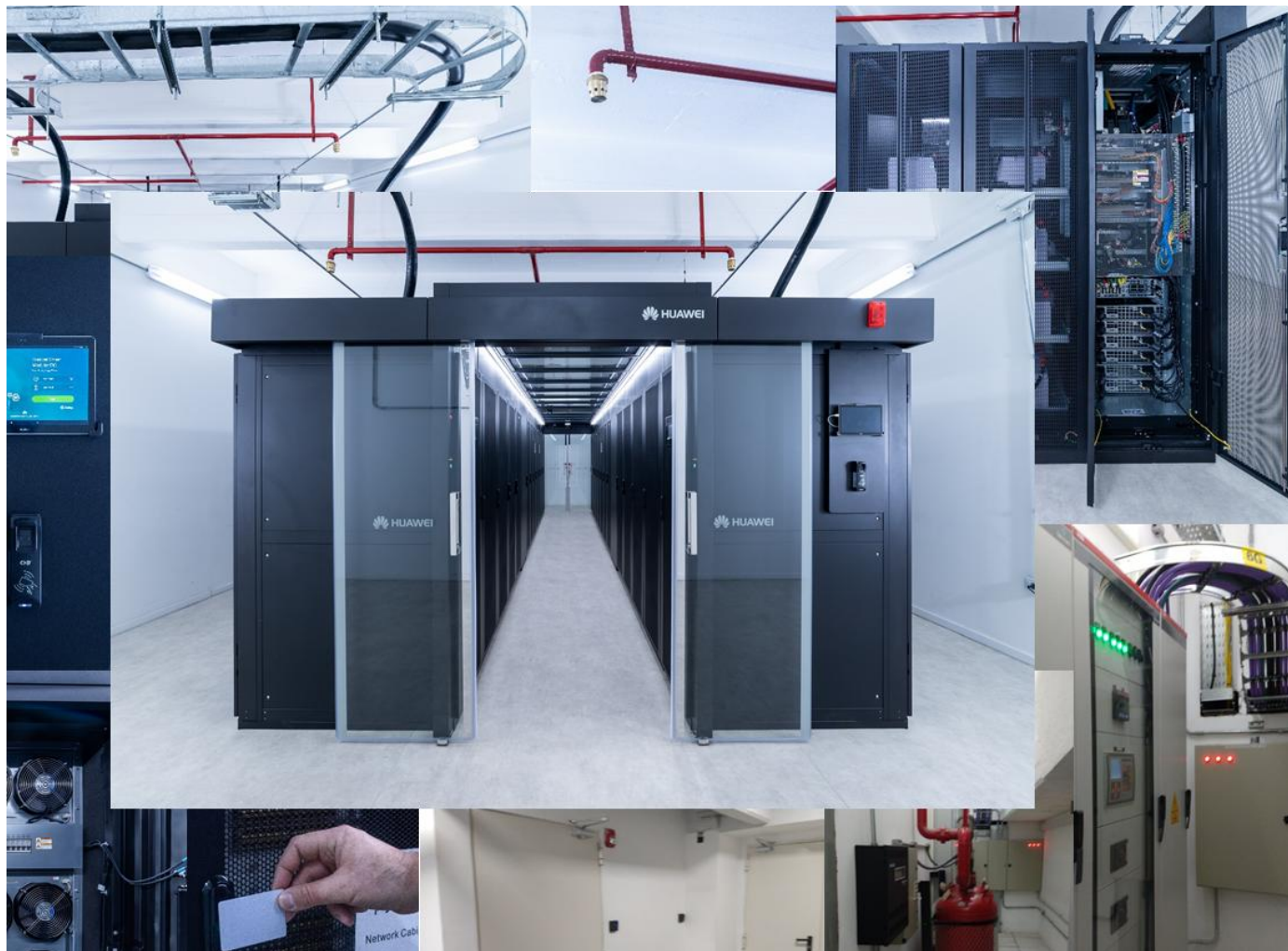
**4812
Centros de Transformación Telemedidos y
Digitalizados**

**95%
Centros de Transformación de la Ciudad de
Córdoba**

**Mas 1600 MVA
con supervisión telemedida continua en la
Ciudad de Córdoba**



Inversión en Data Centers y Tecnología de la Información



De 150 mil MENSUALES a 130 millones de datos recolectados POR DÍA

DOS Data Center Modular de última generación operativos

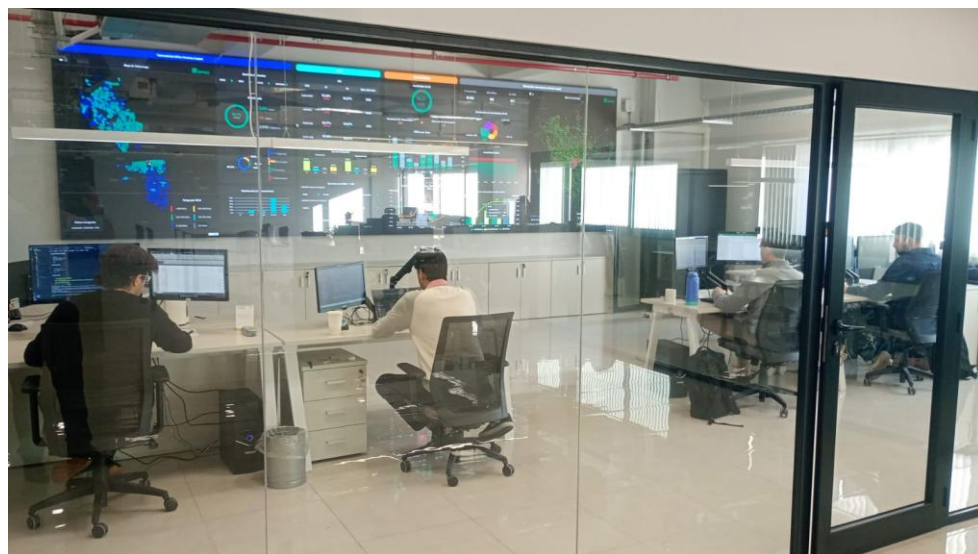
Dos sistemas recolectores de datos de medidores inteligentes implementados

Meter Data Management MDM Productivo



Centro de Control de Medición Inteligente

Centro de control de conectividad y asertividad de medición inteligente único en sus características en el país dotado de tecnología de inteligencia de datos para la gestión de las infraestructuras avanzadas de medición.





Nuevo Centro de Control Centralizado del Sistema Eléctrico Provincial

- Operación de la red de Transmisión en Alta Tensión a nivel provincial y la Media y Baja Tensión de la ciudad de Córdoba
- Gestión centralizada de la red, con nuevas tecnologías y metodologías de operación.
- Mejora en la operación en tiempo real, la seguridad de la red, la seguridad de nuestro personal y la calidad del servicio a los usuarios.



EPEC

Y SERVICIOS PÚBLICOS



CÓRDOBA

GOBIERNO DE LA PROVINCIA

NUEVO MERCADO ELECTRICO PROVINCIAL (MEP)

SECRETARÍA DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA

Resolución N° 15

Córdoba, 04 de diciembre de 2024.

VISTO: El Expediente N° 0883-001345/2024.

CONSIDERANDO

Que el Decreto Provincial N° 286/2024 designa al Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos como Autoridad de Aplicación en materia Energética en la Provincia de Córdoba, y a los efectos del Marco Regulatorio Eléctrico de la Ley N° Provincial 8.837, que reza asimismo en artículo 27° "la generación de fuentes renovables situada en la Provincia de Córdoba podrán, en el marco de la presente Ley, regirse por los procedimientos que determine la Autoridad de Aplicación provincial en materia energética".

Que además, en materia de jurisdicción provincial a razón del artículo 25° de la mencionada Ley, la provincia se reserva al orden local la competencia sobre "...los servicios de transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica en todo el territorio provincial, los que se regirán por las normas de la presente Ley y la reglamentación que dicte el Poder Ejecutivo, sin perjuicio de las atribuciones de la Nación en la materia..." y, por ende, resulta viable y conveniente articular el régimen promocional de Generación Distribuida al Marco Regulatorio del servicio público de distribución de energía eléctrica previsto en la Ley Provincial N° 8.837 de forma ordenada, razonable y coherente, para preservar el adecuado funcionamiento del sistema eléctrico provincial, facilitar y promover la adopción y/o participación por parte de los usuarios en sistemas de generación distribuida de fuentes renovables con una cuidadosa implementación técnica, económica y jurídica, dando un marco de sostenibilidad y seguridad para su crecimiento, evitando causar alteraciones en su funcionamiento y desarrollo. Esta Secretaría actualizará los instrumentos normativos que regulen la política energética provincial, buscando potenciar estas herramientas para que los territorios logren paulatinamente su abastecimiento energético, aumentando su autonomía, seguridad y resiliencia.

Que, por ello, normativa citada, Dictamen N° 2024/D-SPE-00000019 emitido por el Área Legal dependiente de esta Secretaría y facultades conferidas:

EL SEÑOR SECRETARIO DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA RESUELVE

Artículo 1°. AMPLÍESE el apartado I del Anexo Único de la Resolución 01/2021 de la entonces Secretaría de Biocombustibles y Energías Renovables, del entonces Ministerio de Servicios Públicos:

"j) Usuario Integrante Comunitario Virtual: es todo usuario del servicio público de distribución que pertenece, de manera exclusiva, a una categoría de usuario con cargo por potencia contratada u otros cargos que pudieran regularse por el uso de la capacidad de la red, y que se constituya en cesionario de cantidades de energía generadas a partir de energía renovable inyectada a la red eléctrica pública por un sistema de generación comunitaria, cuya demanda e inyección total esté monitoreada, en tiempo real, por medidores cuyas características tecnológicas permitan valorar, de manera independiente, la energía efectivamente autoconsumida (autoconsumo virtual) debido a la simultaneidad de inyección de energía generada y consumo de energía.

Artículo 2°. ESTABLÉCESE en el ámbito provincial la modalidad de Generación Distribuida Comunitaria Virtual (GDCV), para todos los usuarios del servicio público de energía eléctrica que opten por ella y califiquen como

RESOLUCIÓN N° 31/2025

ANEXO ÚNICO

FUNCIONAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO PROVINCIAL

MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA Y SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución N° 31 - Letra:D

EL MINISTRO DE INFRAESTRUCTURA Y SERVICIOS PÚBLICOS RESUELVE:

Artículo 1°: APROBAR los procedimientos propuestos para el "Funcionamiento del Mercado Eléctrico Provincial", con las características, límites y alcances definidos en el Anexo Único que forma parte integrante del presente instrumento.

Artículo 2°: PROTOCOLÍCESE, dese intervención a la Subsecretaría de Planificación Energética de esta cartera ministerial, notifíquese, pase la Secretaría de Planificación Energética a sus efectos y archívese.

RESOLUCIÓN DIGITAL N° 2025/RMISP-00000031.

FDO: FABIÁN LÓPEZ, MINISTRO DE INFRAESTRUCTURA Y SERVICIOS PÚBLICOS

ANEX

Capítulo I: Mercado Eléctrico Provincial - Definiciones

Art. 1) Definiciones. A los efectos del presente, establécense las siguientes definiciones:

Mercado Eléctrico Provincial (MEP): es el espacio físico con reglas establecidas donde convergen la oferta y demanda de energía eléctrica dentro de los límites físicos de las redes eléctricas operadas por distribuidores o transportistas de energía eléctrica dentro de la jurisdicción provincial.

Mercado a Término Provincial (METPRO): es el régimen que, dentro del ámbito del MEP, a través de reglas, condiciones y mecanismos preestablecidos, permite a un generador provincial y a un distribuidor y/o a un usuario del MEP, realizar transacciones de energía mediante la firma de un contrato acordado libremente entre las partes, estableciéndose condiciones de entrega, cantidades, precios, formas de pago, plazos y resarcimientos por incumplimiento de las partes, entre otros detalles.

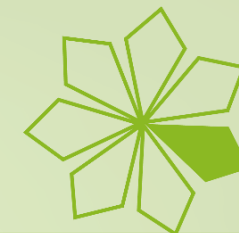
Mercado de Demanda Transitoria (MDT): es una variante del METPRO, dentro del que se permite la transacción de demandas de energía y potencia eventuales de corto plazo.

Mercado de Generación entre Distribuidores: refiere a todas las modalidades, dentro de los marcos establecidos en la provincia, mediante las cuales, dos o más distribuidoras provinciales generan energía en un único punto de inyección, tanto para su autoconsumo como para su comercialización.

transporte y/o distribución dentro del ámbito del MEP, a uno o más suministros de su propiedad y bajo su mismo CUIT.

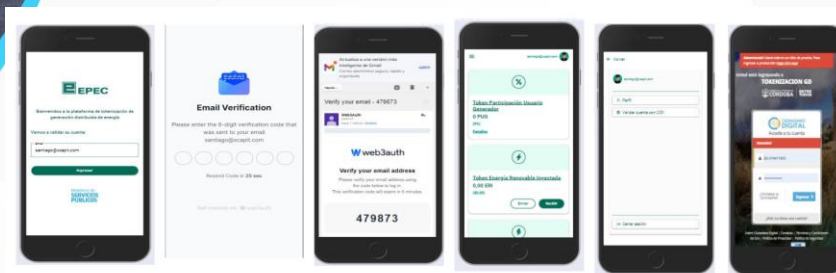
Autoconsumo Virtual: Es la operación, dentro del MEP, mediante la cual un Autogenerador Virtual Provincial, genera energía en un punto de la red y consume en otro diferente, abonando al Distribuidor y/o transportista los cargos que pudieran regularse y/o corresponder por el uso de la capacidad de la red, todo ello bajo un mismo CUIT, contabilizando esas cantidades mediante un neteo virtual de energía en tiempo real.

TOKENIZACION DE LA ENERGIA



Tokenización en la generación de energía distribuida y comunitaria

Un **TOKEN** es una unidad de valor o un dato que representa un activo, un derecho, o una utilidad específica dentro de un sistema o ecosistema digital. Funciona como una "ficha" digital que puede ser poseída y transferida.



Objetivo del proyecto

Implementar un sistema que permita la gestión descentralizada de la generación distribuida y comunitaria de energía a partir de fuentes renovables en la provincia de Córdoba.

DESCENTRALIZACION



Técnicamente, blockchain es un libro de contabilidad digital, distribuido y descentralizado

The diagram illustrates the EPEC system architecture and its various flows. The components and their interactions are as follows:

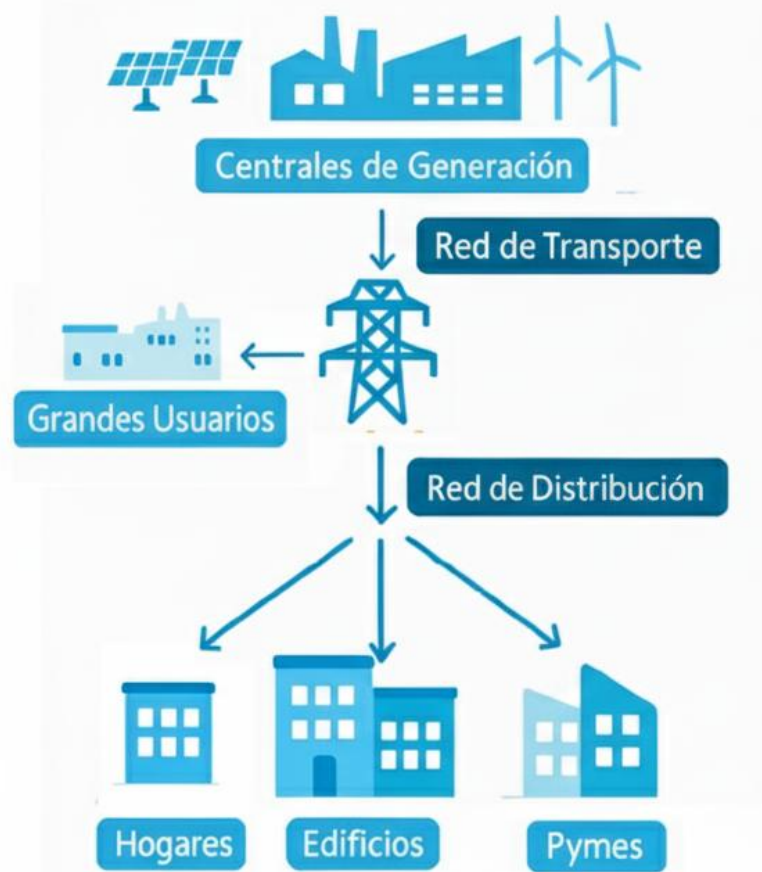
- UsersWhitelist** (red box) and **EPEC Wallet/ SystemWallet/ DistributorWallet** (green box) are at the top. The green box has an *authorize* arrow pointing to the red box.
- Payment flow** (green box), **Injection recognition flow** (blue box), **Setup flows** (red box), and **All flows** (white box) are listed in a sidebar on the right.
- TokensMinter** (blue box) is in the center. It receives *burn* and *isAuthorized* signals from the green box and *tokenId, characteristics* from **Token 1 (ERC 1155)** (blue box). It has *mint & assign* arrows pointing to **Token 2 (ERC 777)** (green box) and **Token 3 (ERC 777)** (blue box).
- Token 1 (ERC 1155)** (blue box) has a *getHolders* arrow pointing to **Token 2 (ERC 777)** (green box).
- Token 2 (ERC 777)** (green box) has a *hook* arrow pointing to **Redistributor** (red box) and a *hold* arrow pointing to **UserWallet** (stack of blue boxes).
- Redistributor** (red box) has a *tokens* arrow pointing to **UserWallet** and a *configure* arrow pointing to **Token 2 (ERC 777)**.
- UserWallet** (stack of blue boxes) has a *transferToEPEC* arrow pointing to **Token 2 (ERC 777)** and a *hold* arrow pointing to **Token 1 (ERC 1155)**.
- ExternalWallets** (white box) has an arrow pointing to **Token 3 (ERC 777)**.

[illegible]

Generación Distribuida

ENERGÍA RENOVABLE – DESCENTRALIZACIÓN DEL SISTEMA ELECTRICO

Generación Eléctrica CENTRALIZADA



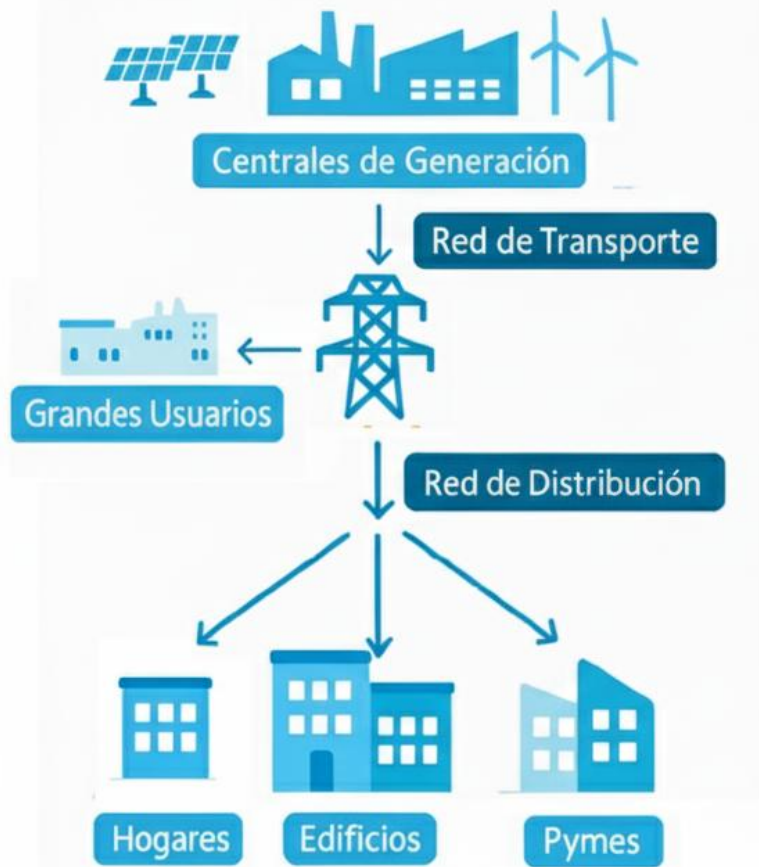
Generación Eléctrica DISTRIBUIDA



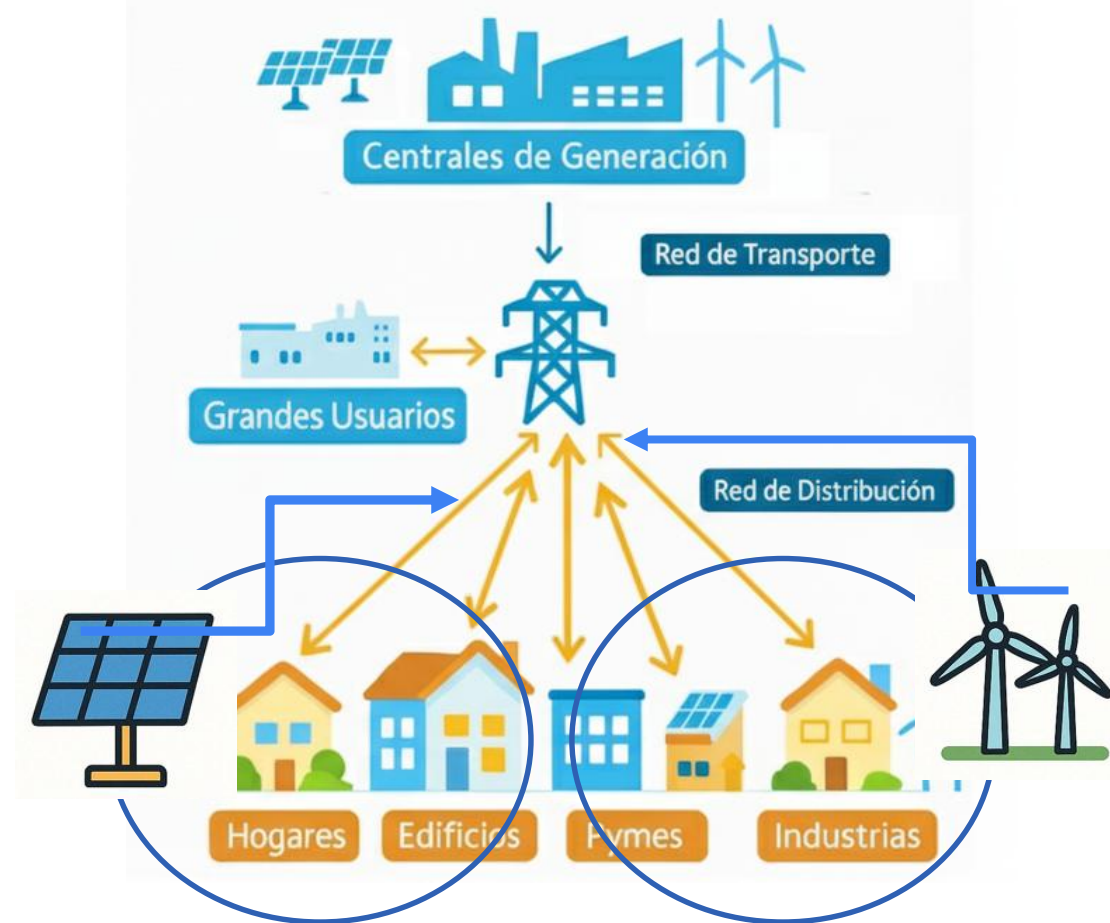
Generación Distribuida

ENERGÍA RENOVABLE – DESCENTRALIZACIÓN DEL SISTEMA ELECTRICO

Generación Eléctrica CENTRALIZADA

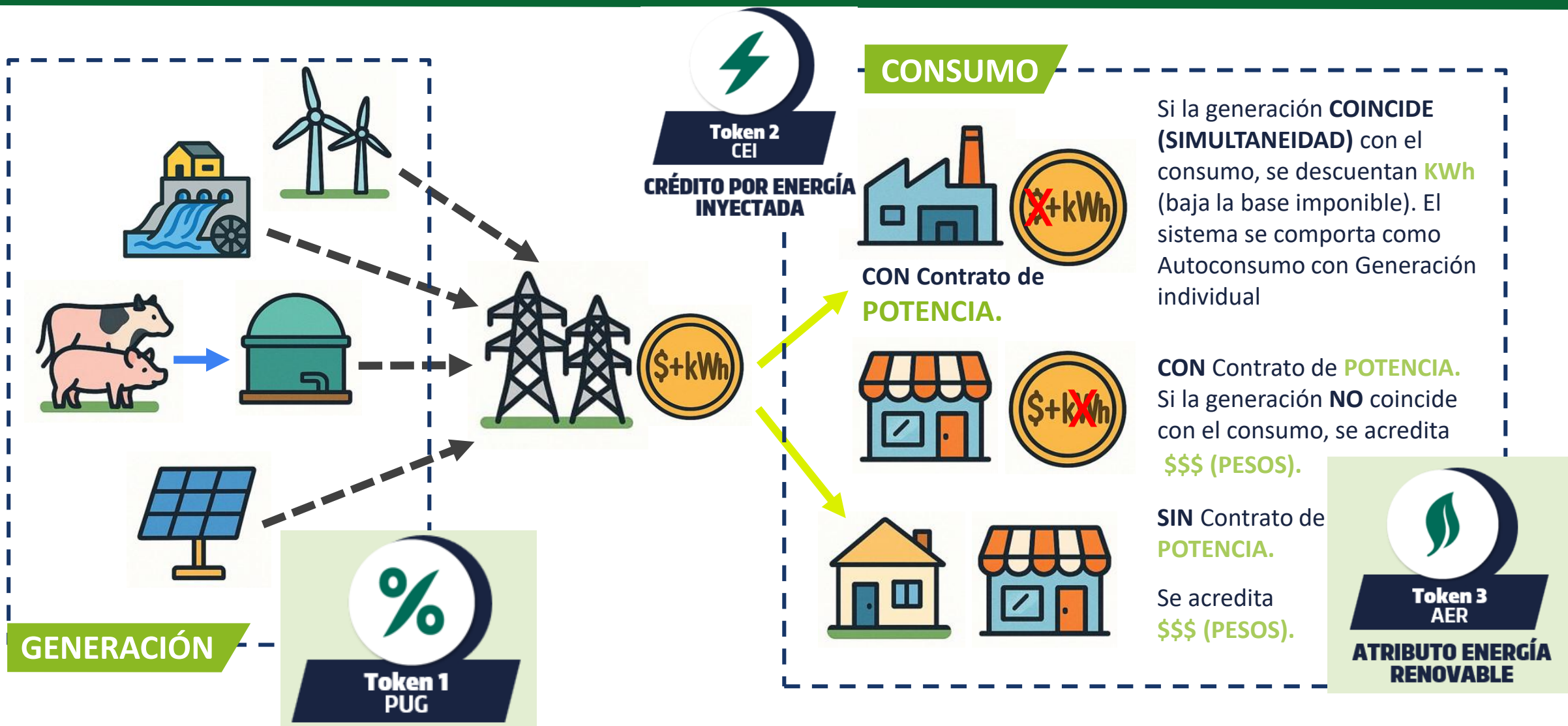


Generación Eléctrica DISTRIBUIDA



Mercados Provinciales

RENOVABLES COMUNITARIOS



Tokenomics



Token 1
PUG

PARTICIPACIÓN USUARIO GENERADOR

Representa la participación de cada usuario integrante de un sistema de generación.

- 1.000.000 Tokens por sistema
- Emitidos por la distribuidora al momento de dar de alta el parque.
- Tokens semi fungibles y transferibles entre usuarios registrados



Token 2
CEI

CRÉDITOS POR ENERGÍA INYECTADA

Representa créditos monetarios otorgados a los beneficiarios por la energía que inyectaron.

- Emisión calculada en base a la energía inyectada y el precio de inyección.
- Se asigna a tenedores token 1 según su participación
- Se quema en el momento del pago



Token 3
AER

ATRIBUTO ENERGÍA RENOVABLE

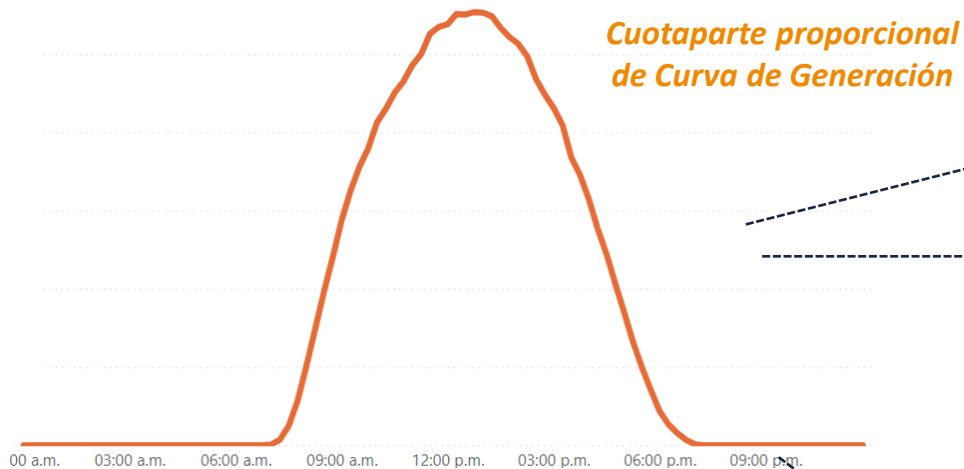
Representa 1kW de energía generada a partir de fuentes renovables

- Emisión calculada en base a la energía generada a través de fuentes renovables (1 token = 1kwh)
- Se asigna a tenedores token 1 según su participación
- Lo queman las entidades que quieren certificar su compromiso con el medio ambiente

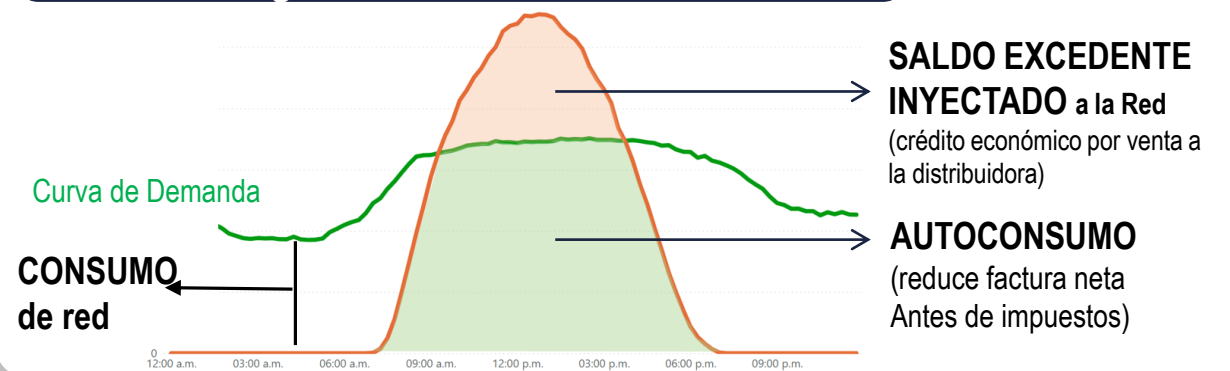
FUTURO CÓRDOBA SOSTENIBLE – Generación Energía Renovable

► Generación Distribuida Comunitaria Virtual Tokenizada GDCVT

Inyección Parque Generación Distribuida Comunitaria

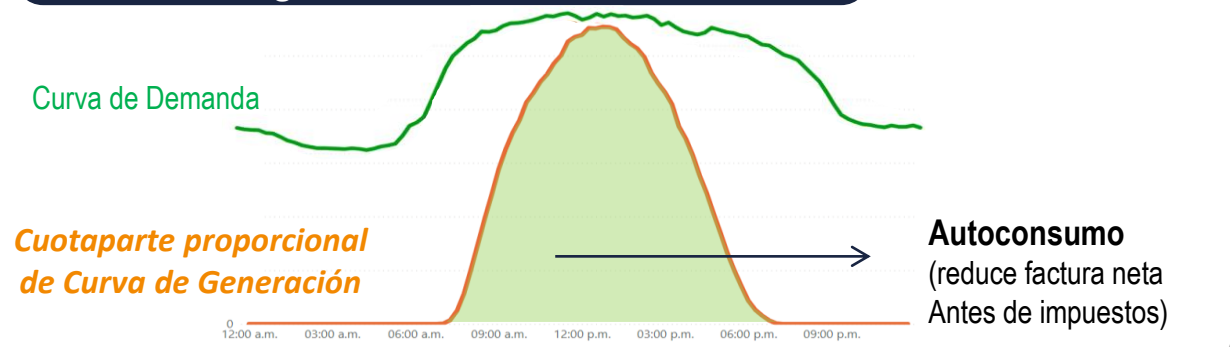


Usuario-Integrante-Comunitario Virtual "A"

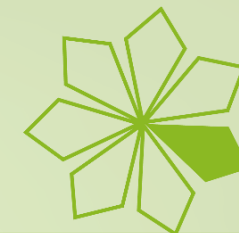


Posibilidad de asignar cuotapartes a múltiples Usuarios T3 como Usuario-Integrante-Comunitario Virtual

Usuario-Integrante-Comunitario Virtual "B"



Caso Proyecto GDC Virtual Existente



MINTEO Y DISTRIBUCIÓN DE TOKEN 1 - PARTICIPACIÓN USUARIO GENERADOR-

<u>CUIT 1</u>		<u>CUIT 2</u>		<u>CUIT 3</u>		<u>CUIT 4</u>		<u>Usuario Externo</u>
30 65832985 1		30 69429280 8		30 59049342 9		30 70799533 1		30 70799533 1
WALLET 1		WALLET 2		WALLET 3		WALLET 4		WALLET Ex
38,68% Parque 386.800 Token 1		7,86% Parque 78.600 Token 1		28,05% Parque 280.500 Token 1		25,41% Parque 254.100 Token 1		----- -----
Suministro 1	25,77%	Suministro 1	7,86%	Suministro 1	7,12%	Suministro 1	25,41%	
Suministro 2	9,43%			Suministro 2	16,10%			
Suministro 3	3,48%			Suministro 3	4,83%			

MINTEO POR INYECCIÓN



Token 2 5.008.614,00

Token 3 116.342

WALLET 1

2.029.178,60 **Token 2**
45.001 **Token 3**

WALLET 2

510.732,30 **Token 2**
9.145 **Token 3**

WALLET 3

1.483.382,60 **Token 2**
32.633 **Token 3**

WALLET 4

985.320,50 **Token 2**
29.563 **Token 3**

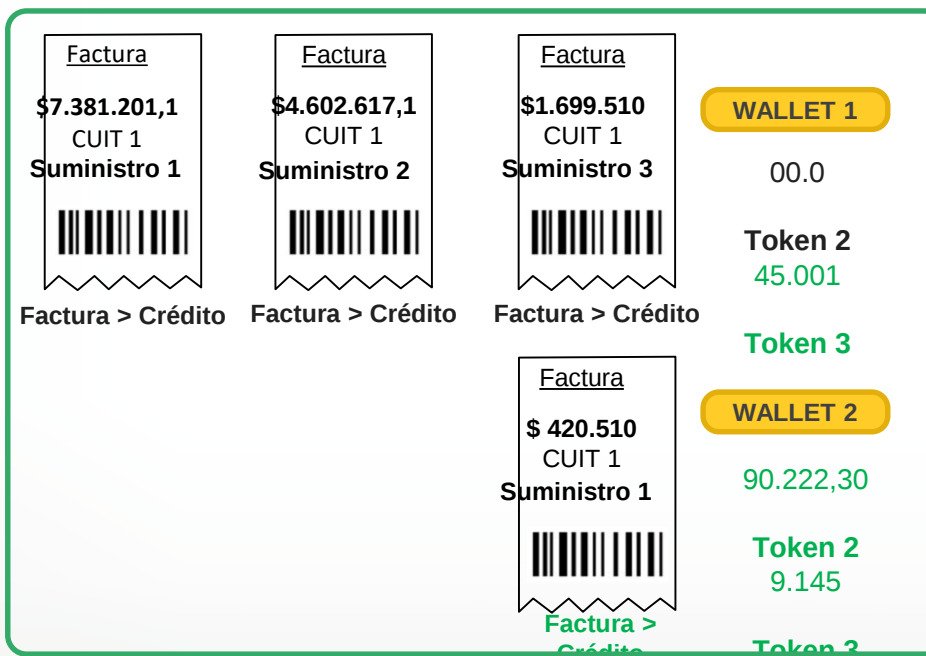
Suministro 1 \$ 1.223.498,50 **Token 2**
Suministro 2 \$ 575.752,40 **Token 2**
Suministro 3 \$ 229.927,70 **Token 2**

Suministro 1 \$ 510.732,30 **Token 2**

Suministro 1 \$ 448.855,10 **Token 2**
Suministro 2 \$ 729.856,10 **Token 2**
Suministro 3 \$ 304.671,40 **Token 2**

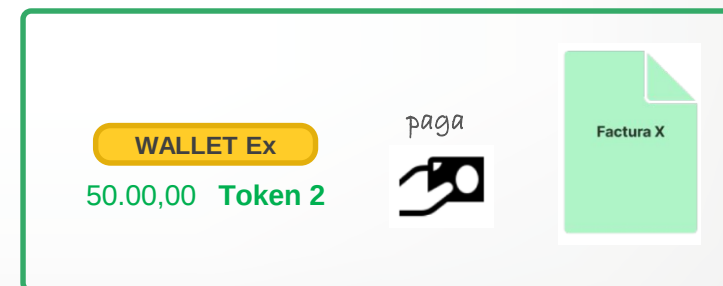
Suministro 1 \$ 985.320,50 **Token 2**

PAGO AUTOMÁTICO

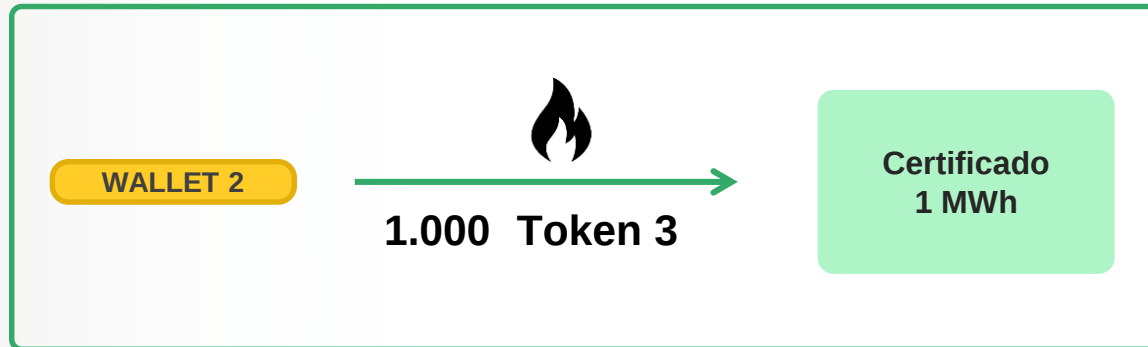


Transfiere
Token 2

PAGO MANUAL – WEB EPEC



CERTIFICADO DE ENERGIA RENOVABLE





CERTIFICADO DE ENERGÍA RENOVABLE

PROGRAMA DE REDUCCIÓN Y COMPENSACIÓN DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO



Escanea QR para verificar el certificado en la blockchain

1 MWh de Energía Eléctrica de Origen Renovable

Este certificado se encuentra respaldado por el retiro de circulación en misma cantidad equivalente de AERs.

Córdoba, Diciembre 2024
Maipu Automotores S.A.
CUIT: 30658329851

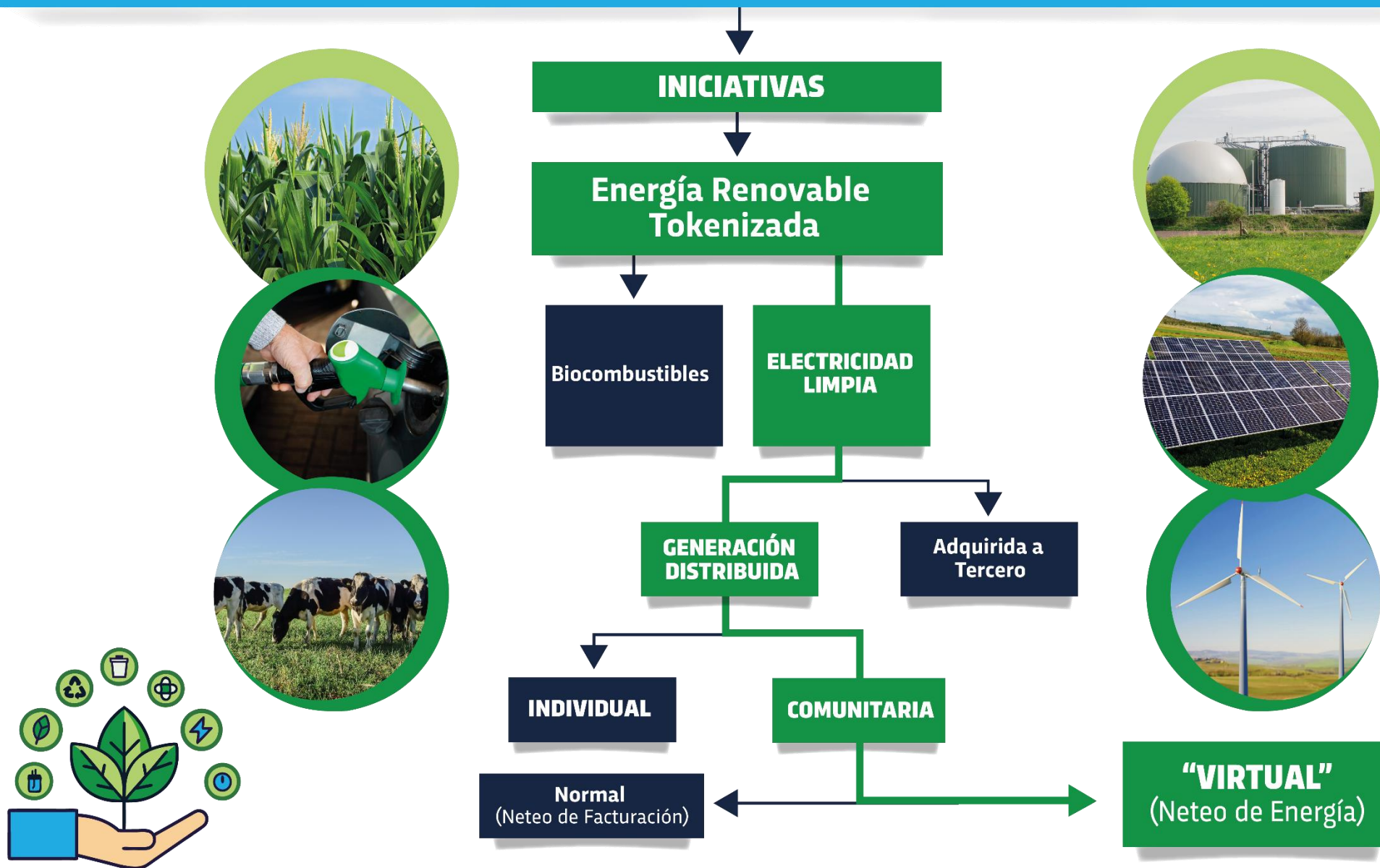


Ministerio de
INFRAESTRUCTURA Y SERVICIOS PÚBLICOS



CÓRDOBA
Seguimos haciendo

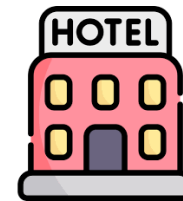
LEY DE ATRIBUTOS AMBIENTALES



RESUMEN GENERACIÓN DISTRIBUIDA COMUNITARIA VIRTUAL – GDC.V -



- > *El punto de inyección de Energía Renovable puede tener un máximo de 12 MW, sin requisito de potencia mínima.*
- > *Estos usuarios representan el 20/25% de la Energía vendida por EPEC y está conformado por Automotrices, Plantas Industriales de distintos rubros, Bancos, Hoteles, Supermercados, Shoppings, Entidades Gremiales, Centros de Salud, Centros Educativos, etc.*



- > *Sistema de TOKENIZACIÓN de la Energía Renovable para trazabilidad de la Inyección de Energía, el uso de los créditos económicos y la titularidad de los Atributos Ambientales de la Energía Renovable.*

Generación Distribuida: SEPTIEMBRE 2025



Más de **USD 70 MILLONES**
de inversión privada

Más de **47 MW**
DE POTENCIA INSTALADA
Y RESERVADA

► **33%** DEL TOTAL PAÍS

1680 USUARIOS
GENERADORES

► **36%** DEL TOTAL PAÍS

Trámites por Provincia

Jurisdicción	Usuarios-Generadores [Cant]	Pot. Usuarios-Generadores [kW]	Trámites en curso [Cant]	Pot. Trámites en curso [kW]
CORDOBA	1.341	32.699	218	14.071
BUENOS AIRES	853	20.500	334	6.621
SAN JUAN	135	9.230	141	7.303
CIUDAD DE BUENOS AIRES	167	4.036	55	712
MISIONES	122	8.671	43	911
MENDOZA	50	1.785	13	279
LA PAMPA	85	1.631	33	1.241
LA RIOJA	63	3.817	28	5.698
CHACO	59	885	28	583
RIO NEGRO	42	614	27	458
CORRIENTES	43	3.101	21	1.038
ENTRE RIOS	253	7.808	253	11.889
NEUQUEN	26	394	12	259
CHUBUT	34	775	8	1.460
CATAMARCA	33	1.706	8	663
TOTAL	3.306	97.652	1.222	53.184



Córdoba se posiciona como líder en generación distribuida de energías renovables

La provincia lidera con el 33% de la potencia instalada con más de 1300 usuarios - generadores activos.

23/10/2025 | 09:30 Redacción Cadena 3



Córdoba lidera la generación distribuida comunitaria y tokenizada de energías renovables

Sociedad 22 de octubre de 2025 Por El Objetivo
Cuenta con modelos comunitarios innovadores que permiten que múltiples usuarios se asocien en una única instalación renovable, con casos destacados en General Roca y Grupo Maipú.

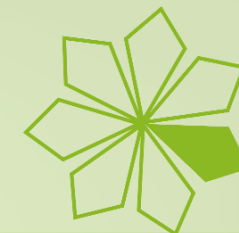
Energías renovables: Córdoba lidera la generación distribuida y "tokenizada"



24 OCTUBRE, 2025



Generación Distribuida: **COMUNITARIA**



▶ ***GDC COMUNA La Cumbrecita***



▶ ***GD BIOGÁS Biofarma***



▶ ***GDC DEL DISTRIBUIDOR General Roca***





*Generación Distribuida Comunitaria,
VIRTUAL, TOKENIZADA*

**ADC MAIPÚ AUTOMOTORES
828 KWp**

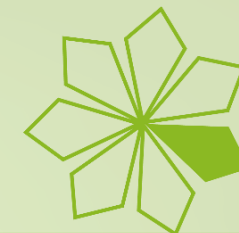


*Generación Distribuida Comunitaria,
VIRTUAL, TOKENIZADA*

AGEC 460 kWp

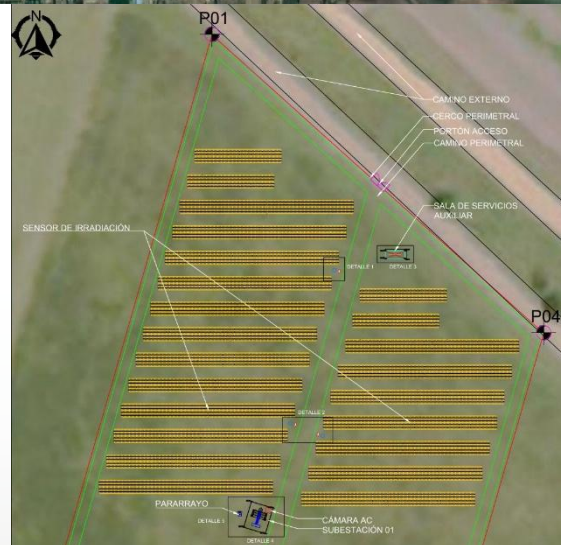
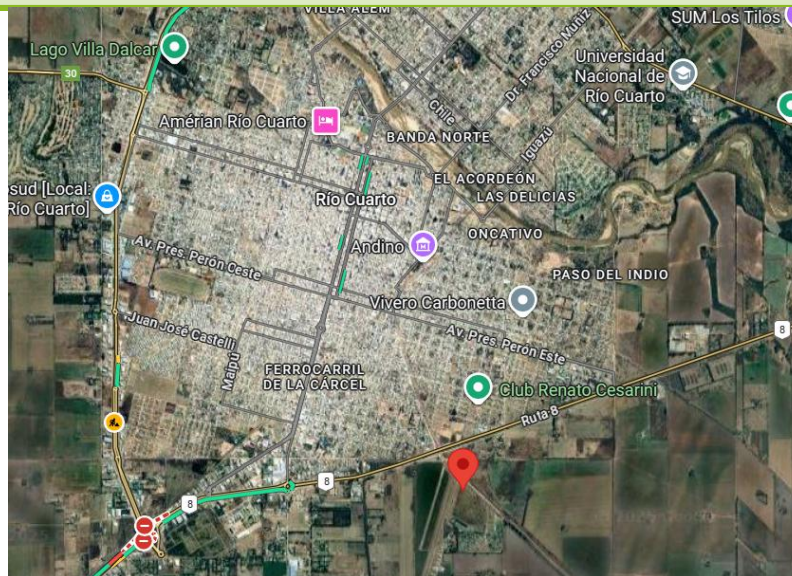
Parque Solar Fotovoltaico Comunitario Rio Cuarto

Fase I: 1,2 MWp.



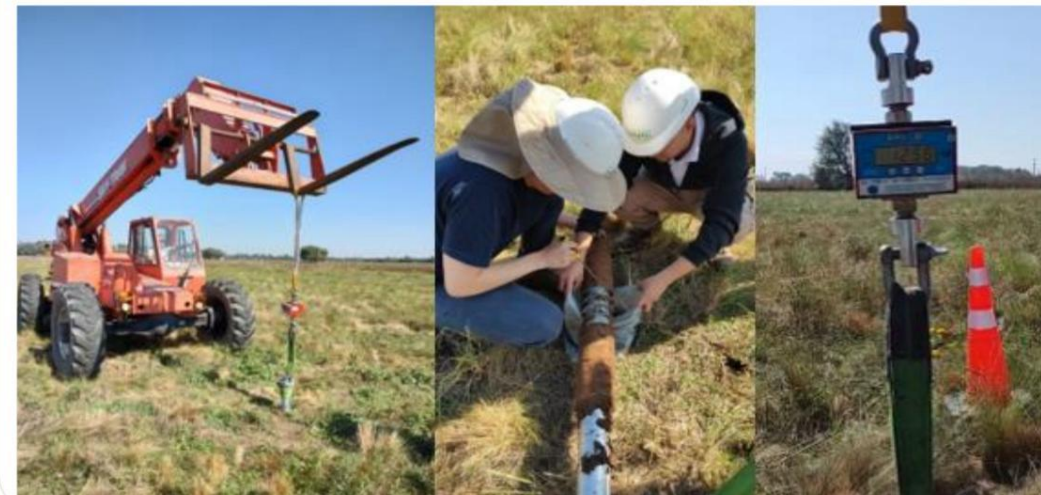
Socios:

Pollos San Mateo
Grupo La Barranca
Alimentos Santa
Rosa
HINS
Superimperio
Proyecta



Imágenes de obra

Imágenes 1: Extracción de muestra Pull Out



Recepción de materiales

Contenedor para oficina y módulos fotovoltaicos



Factura de un CESIONARIO COMUNITARIO VIRTUAL – CASO MUNDO MAIPU

FACTURA ORIGINAL				FACTURA CON GENERACIÓN DISTRIBUÍDA COMUNITARIA VIRTUAL			Autoconsumo (reduce factura neta Antes de impuestos)
CONCEPTO	CANTIDAD	PRECIO UNIT.	IMPORTE \$	AUTOGENERADO	CANTIDAD	IMPORTE \$	
Demanda Adquirida	16	\$ 17.877,14	\$ 286.034,28		16	\$ 286.034,28	
Demanda Fuera de Punta	16	\$ 4.239,05	\$ 67.824,76		16	\$ 67.824,76	
Demanda en Punta	48	\$ 14.113,49	\$ 677.447,43		48	\$ 677.447,43	
Energía Pico	1.039	\$ 80,66	\$ 83.806,80	-47	992	\$ 80.015,73	
Energía Resto	4.706	\$ 79,19	\$ 372.689,88	-3.666	1.040	\$ 82.362,40	
Energía Valle	1.040	\$ 78,04	\$ 81.156,44	0	1040	\$ 81.156,44	
IMPORTE NETO			\$ 1.568.959,60			\$ 1.274.841,05	
Tasas e Impuestos			\$ 790.755,64			\$ 642.519,89	
TOTAL DE FACTURA			\$ 2.359.715,24			\$ 1.917.360,94	
Crédito por saldo de energía excedente a Red							
SALDO A PAGAR			\$ 2.359.715,24			\$ 1.476.930,84	Saldo excedente Inyectado a Red (crédito económico por venta a la distribuidora)

-37%

4.570 - \$ 440.430,10
\$ 1.476.930,84

Factura de un CESIONARIO COMUNITARIO VIRTUAL – CASO MUNDO MAIPU

FACTURA ORIGINAL				FACTURA CON GENERACIÓN DISTRIBUÍDA COMUNITARIA VIRTUAL		
CONCEPTO	CANTIDAD	PRECIO UNIT.	IMPORTE \$	AUTOGENERADO	CANTIDAD	IMPORTE \$
Demanda Adquirida	16	\$ 17.877,14	\$ 286.034,28		16	\$ 286.034,28
Demanda Fuera de Punta	16	\$ 4.239,05	\$ 67.824,76		16	\$ 67.824,76
Demanda en Punta	48	\$ 14.113,49	\$ 677.447,43		48	\$ 677.447,43
Energía Pico	1.039	\$ 80,66	\$ 83.806,80	-47	992	\$ 80.015,73
Energía Resto	4.706	\$ 79,19	\$ 372.689,88	-3.666	1.040	\$ 82.362,40
Energía Valle	1.040	\$ 78,04	\$ 81.156,44	0	1040	\$ 81.156,44
IMPORTE NETO			\$ 1.568.959,60			\$ 1.274.841,05
Tasas e Impuestos			\$ 790.755,64			\$ 642.519,89
TOTAL DE FACTURA			\$ 2.359.715,24			\$ 1.917.360,94
Crédito por saldo de energía excedente a Red						
SALDO A PAGAR			\$ 2.359.715,24			\$ 1.476.930,84

6.785 kWh
2,0 TnCO2e

8.283 kWh
0 TnCO2e
8.283 T3

-37%

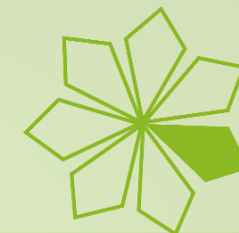
Autoconsumo
(reduce factura neta
Antes de impuestos)

Saldo excedente
Inyectado a Red
(crédito económico por
venta a la distribuidora)

Caso Usuario GDCv 556330 – Septiembre 2023

EXCEDENTE COMERCIALIZABLE DE 1.498 T3 o 0,5 TnCO2e

GENERACION DISTRIBUIDA COMUNITARIA VIRTUAL TOKENIZADA



Nuevo modelo de mercado energético innovador dentro del nuevo Mercado Eléctrico Provincial que a través de inversiones en infraestructura, innovaciones tecnológicas y digitalización de redes inteligentes permite abordar uno de los mayores desafíos actuales de la humanidad como lo es la lucha contra el Cambio Climático empoderando a todos los usuarios del sistema eléctrico a través de una gestión descentralizada de atributos ambientales y energéticos.

Este modelo innovador abre las puertas asimismo al desarrollo e incorporación de otras tecnologías renovables como la eólica, la mini-hidroeléctrica y la biomasa.

De esta manera demostramos en la practica como de la mano del MODELO VIRTUOSO CORDOBES, Sector Privado, Sector del Conocimiento y el Sector Publico pueden articular soluciones concretas para disminuir emisiones GEI, reducir costos, lograr mayor competitividad de nuestro sector productivo y de servicios, generar oportunidades de inversiones genuinas y atractivas en energías renovables, crear empleos sostenibles y cuidar nuestro planeta.

An aerial photograph of a large-scale solar farm. The image shows multiple rows of solar panels, which are dark blue with a white grid pattern, mounted on metal support structures. The panels are arranged in long, parallel lines that stretch across the landscape. In the background, there are some white buildings and a red structure, possibly part of the farm's infrastructure. The text "MUCHAS GRACIAS" is overlaid in the center of the image in a large, white, sans-serif font.

MUCHAS GRACIAS