

Línea **RENEWABLES**



1. Power Plant Controller Photovoltaic | PPC PV

2. Power Plant Controller | PPC WIND

3. Power Plant Controller | PPC HYBRID

4. Power Plant Controller | PPC BESS

5. Solar Tracker Hexagonal | STX

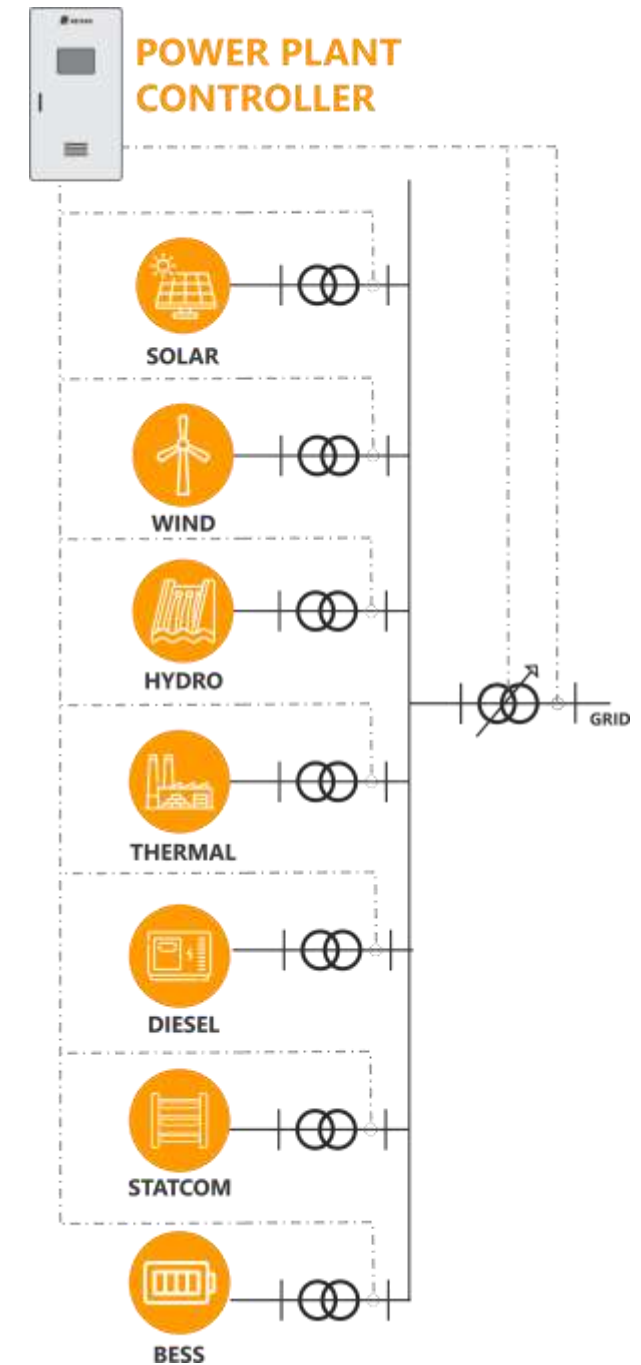
6. SCADA | SCX

Línea
RENEWABLES



La reciente inclusión y expansión de las energías renovables en el mercado global de generación de electricidad requiere un control y una operación adecuados para garantizar la estabilidad y el funcionamiento armonioso del sistema.

REIVAX, con su amplia experiencia y conocimiento en control primario, expande su actuación con el robusto y flexible **Power Plant Controller (PPC)** y la **automatización SCADA** para plantas centralizadas y de gran porte.



GENERACIÓN DISTRIBUIDA Y GENERACIÓN CENTRALIZADA

Con la creciente viabilidad de la generación de energía a pequeña escala, como la residencial, se vuelve esencial diferenciar este modelo de la generación a gran escala.

GENERACIÓN DISTRIBUIDA (GD)



Diferentes propietarios y múltiples puntos de interconexión

Desafíos en el control secundario:
mayor dificultad en la gestión y coordinación de la generación distribuida.

Potencia limitada:
generalmente tiene una capacidad inferior a 5 MW

GENERATION DISTRIBUIDA EN EL MUNDO

Grecia e México	≤ 0.5MW
Reino Unido, Irlanda, Nevada	≤ 1MW
Oregon	≤ 5MW
Texas	≤ 10MW

A REIVAX ACTÚA AQUÍ

GENERACIÓN CENTRALIZADA (GC)



Producción en grandes instalaciones (plantas solares, eólicas, etc.) y de un solo propietario

Proximidad geográfica entre las unidades de generación

Control centralizado mediante PPC

Capacidad superior a 5 MW

Cumplimiento normativo.

Para plantas de gran porte, el control y la supervisión requieren soluciones avanzadas.

REIVAX es el socio ideal para atender estas necesidades con eficiencia y precisión.

APLICACIONES



BLACK
START



FREQUENCY /
VOLTAGE REGULATION



TRANSMISSION
RELIEF



PEAK
SHAVING



ENERGY
ARBITRAGE

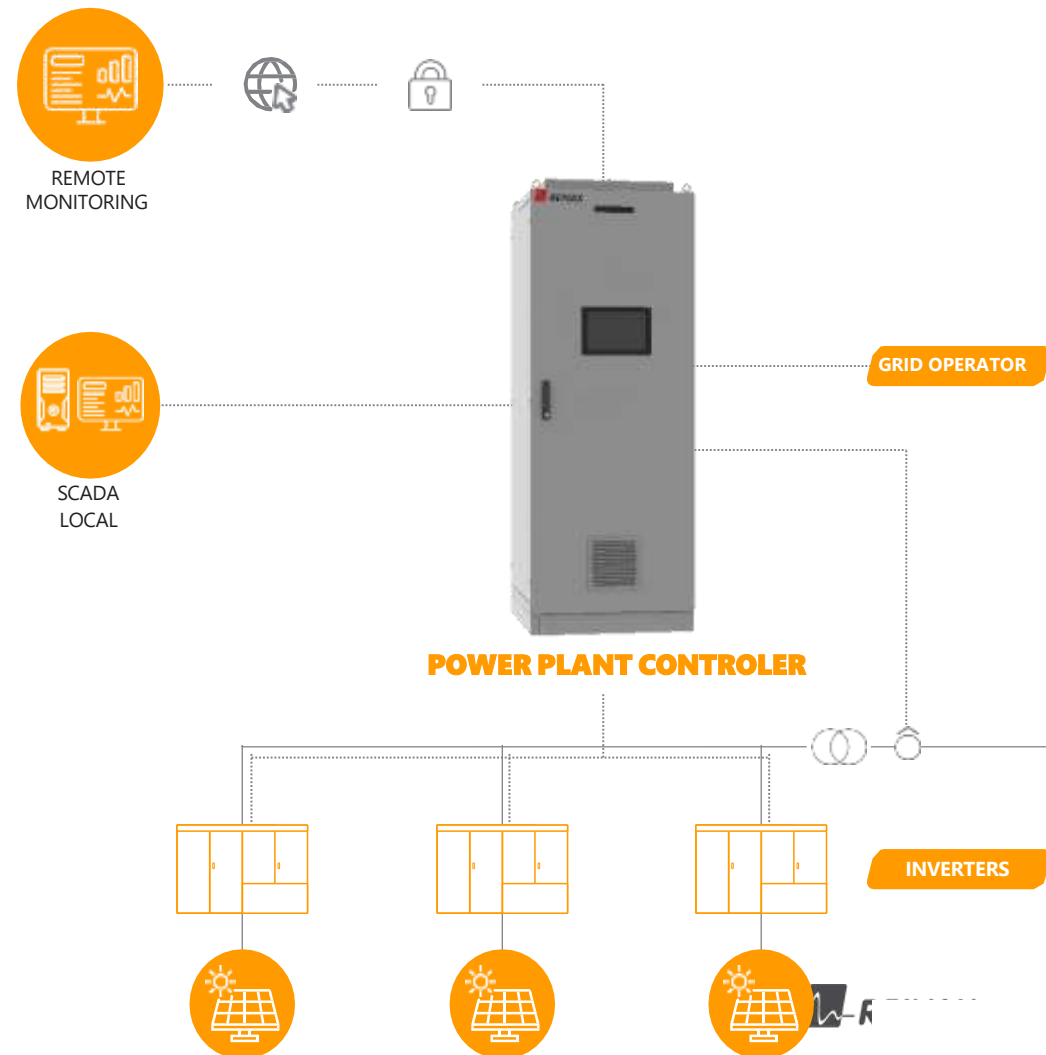
PPC PV

POWER PLANT CONTROLLER
PHOTOVOLTAIC

PPC PV

POWER PLANT CONTROLLER
PHOTOVOLTAIC

El **Power Plant Controller Fotovoltaico – PPC | PV** coordina específicamente los inversores solares (centralizados o string) y otros PPCs, organizando el funcionamiento conjunto de los equipos. Esto permite alcanzar los objetivos de la planta en relación con el punto de conexión al sistema eléctrico, cumpliendo con el Código de Red (Grid Code).



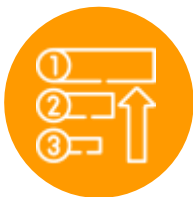
APLICACIONES



COMPLIANCE WITH
GENERATION REGULATIONS



FREQUENCY /
VOLTAGE REGULATION



GENERATION
PRIORITIZATION



SHADING
COMPENSATION

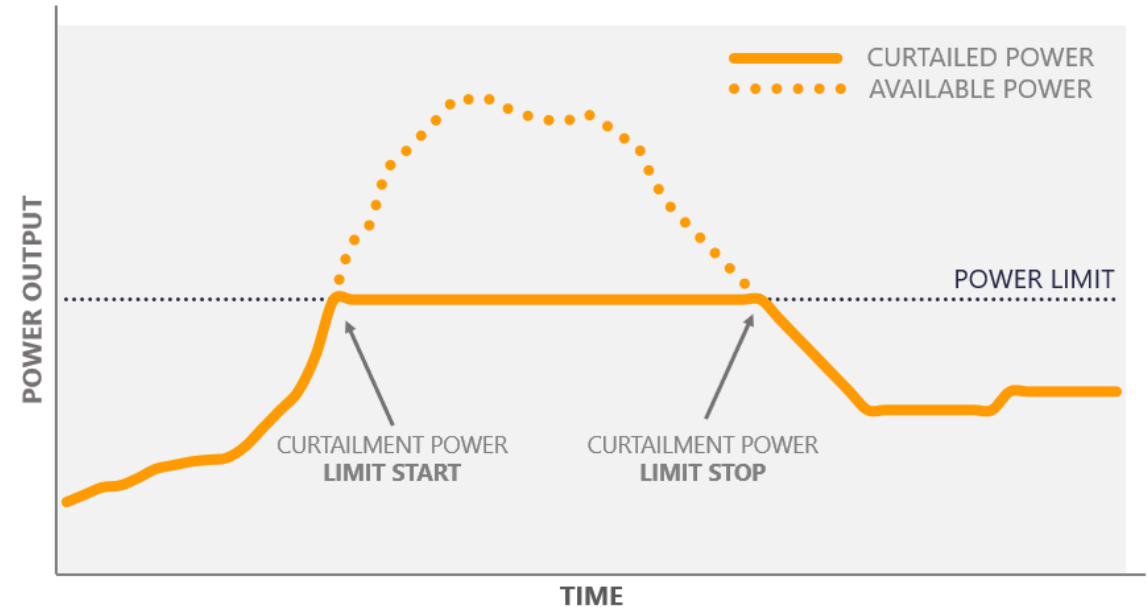


PEAK
SHAVING

CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

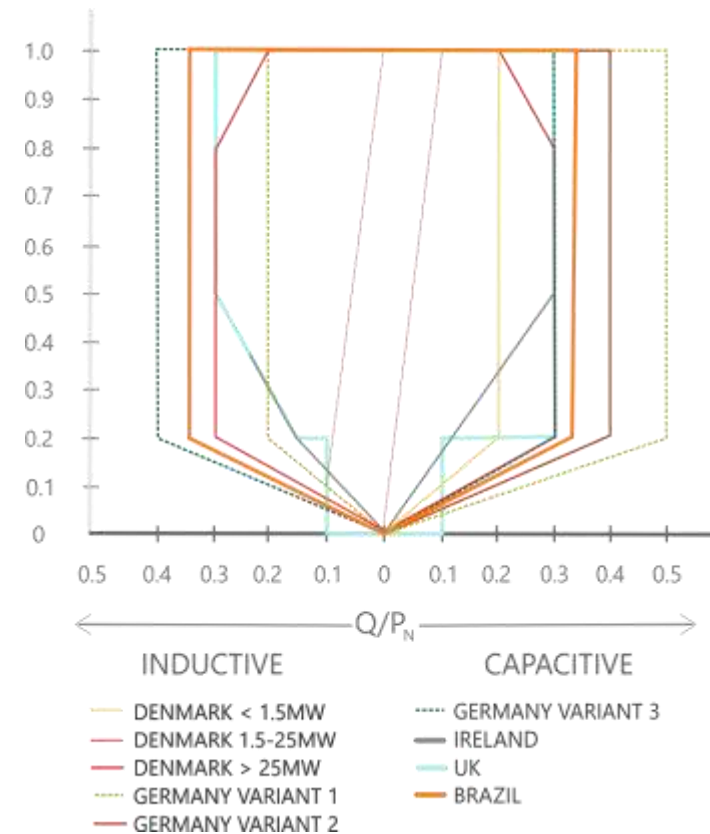
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

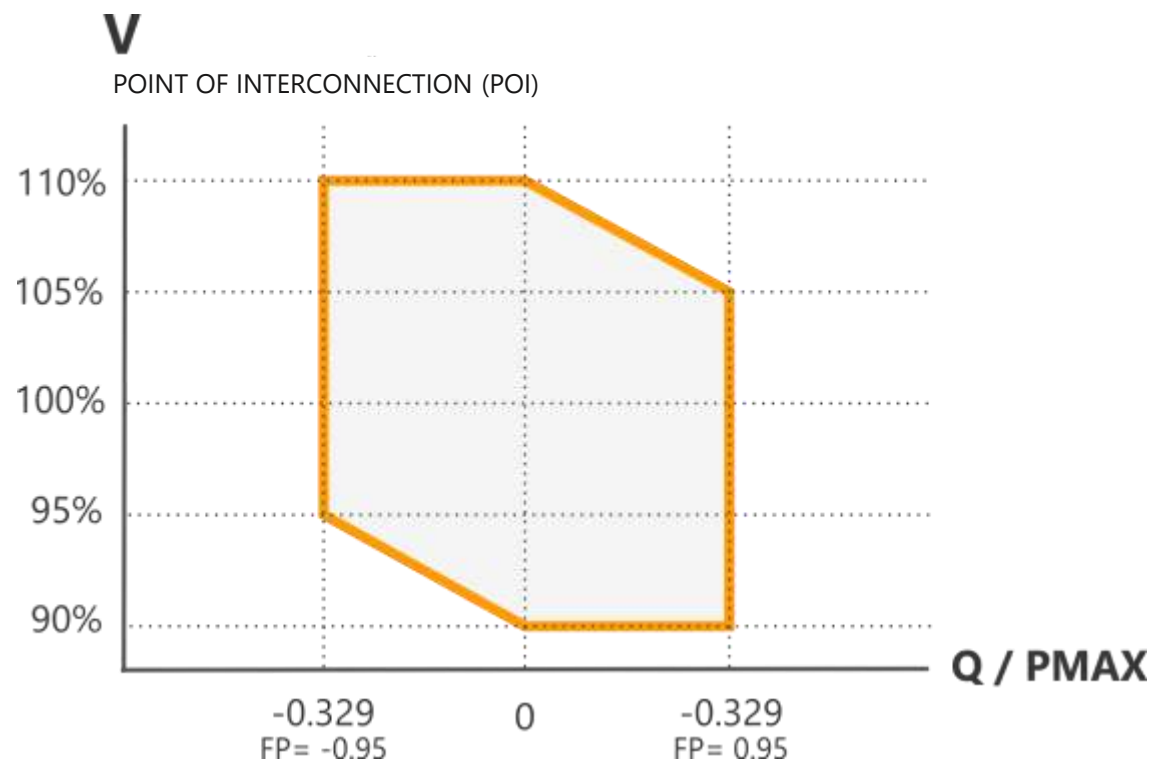
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

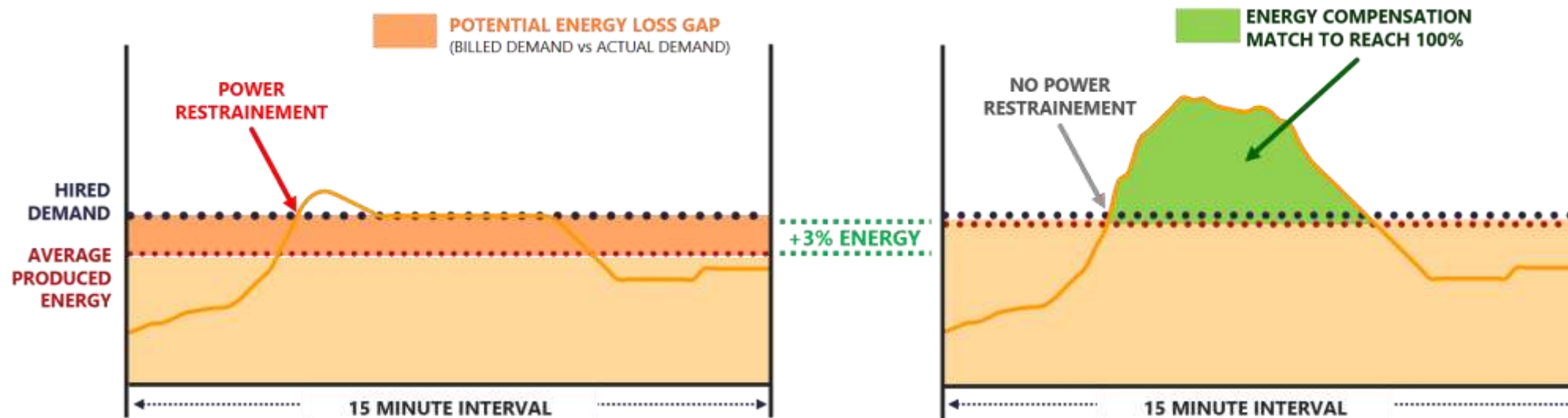
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

CONTROL DE LA DEMANDA DE GENERACIÓN

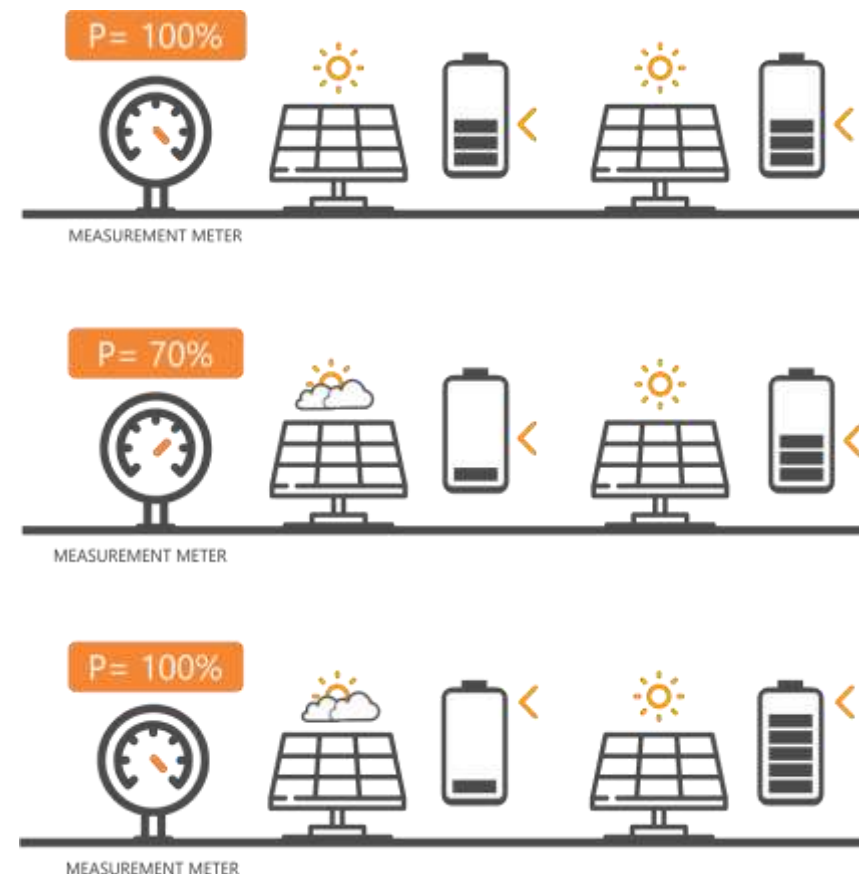
Maximización del aprovechamiento de la demanda contratada, aumentando la generación mientras exista excedente de demanda contratada (*billed demand*).



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

COMPENSACIÓN POR SOMBREAMIENTO

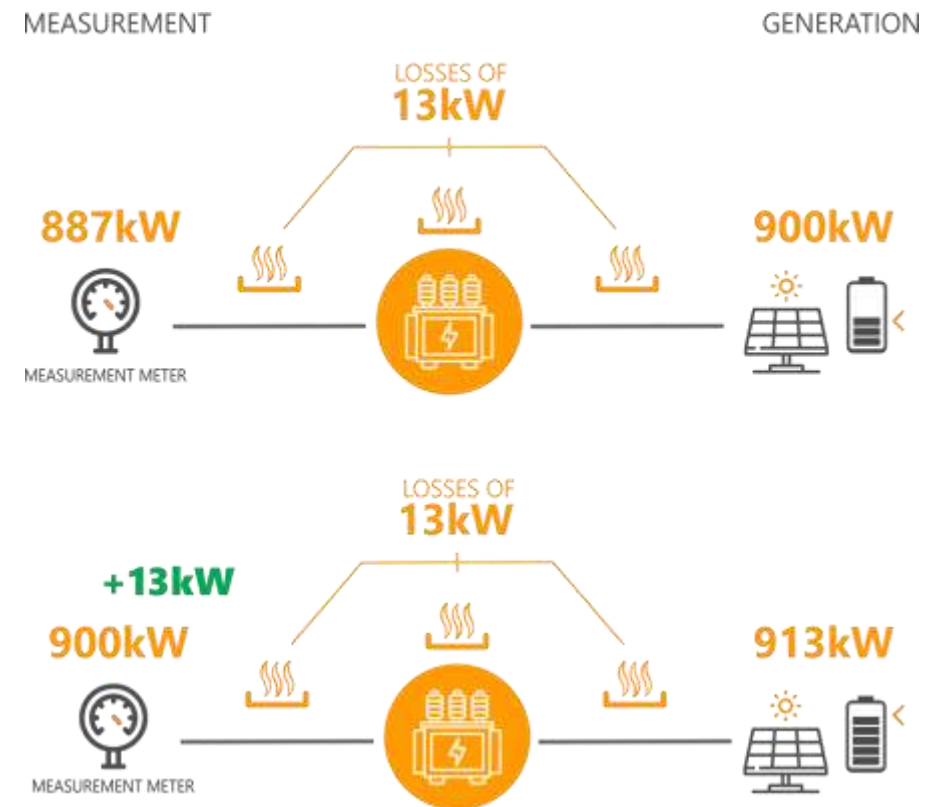
Cuando un módulo presenta un déficit de generación, el PPC ordena el aumento de generación de otros módulos del mismo parque, permitiendo así compensar dicho déficit y mantener una alta generación en el parque.



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

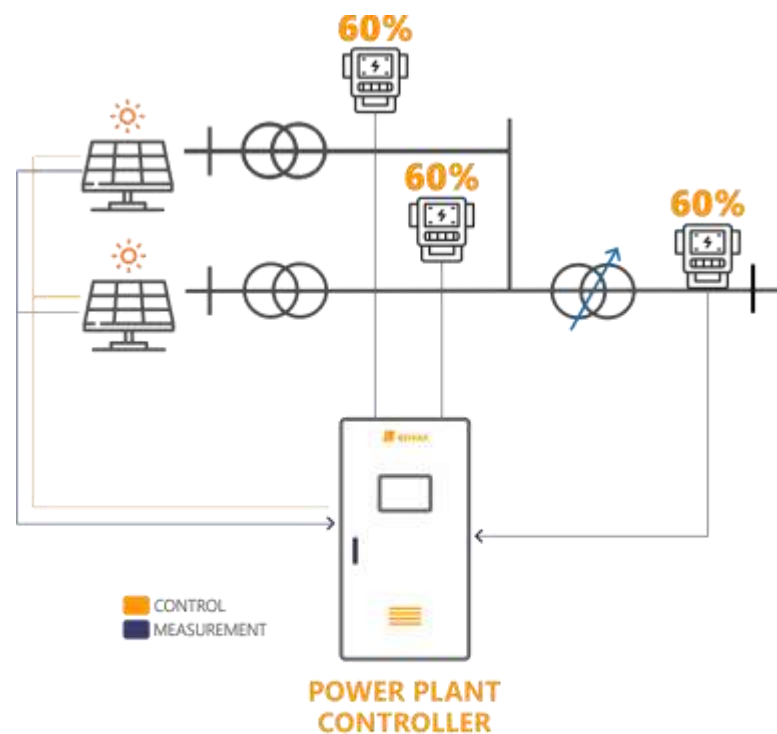
COMPENSACIÓN DE LAS PÉRDIDAS ELÉCTRICAS DE LA PLANTA Y CARGAS LOCALES

Meta de generación que compensa las pérdidas eléctricas presentes en la planta y las cargas locales, permitiendo aumentar la generación en el punto de conexión.

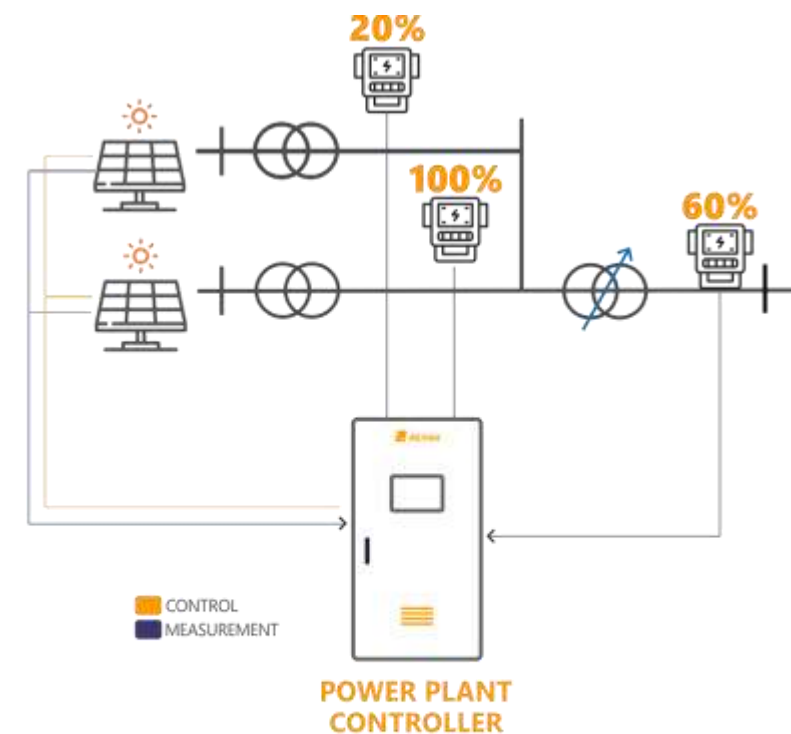


PRIORIZACIÓN DE LA GENERACIÓN POR CADA PARQUE

Durante situaciones de **curtailment**, es necesario reducir la potencia de la planta, lo que puede hacerse de forma equitativa o priorizando ciertos parques. La priorización es especialmente importante cuando los parques tienen contratos de generación distintos, permitiendo favorecer un contrato sobre otro, según su relevancia y las necesidades contractuales.



WITHOUT
GENERATION
PRIORIZATION



WITH
GENERATION
PRIORIZATION

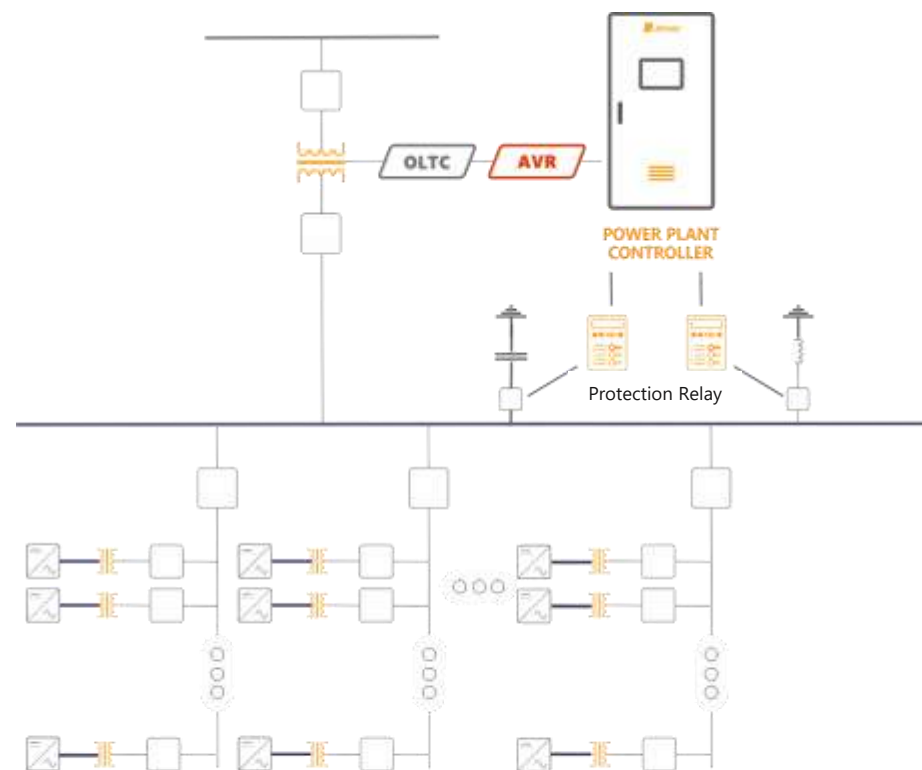
CONTROL CONJUNTO Y COORDINADO DE LOS DEMÁS ACTIVOS DE LA PLANTA

CAPACITORES/INDUCTORES Y TAP DE LOS TRANSFORMADORES:

Conexión/desconexión automatizada de bancos de capacitores/inductores y conmutación automatizada del posicionador del tap del transformador elevador.

LIMITADORES DINÁMICOS DE SOBREFLUJO MAGNÉTICO (ANSI 24) Y DE POTENCIA MÁXIMA (ANSI 32)

Para evitar condiciones desfavorables en los transformadores. Además, se incluyen limitadores dinámicos de subtensión y sobretensión (ANSI 27/59) para las líneas de media tensión y las salidas de los generadores, con el objetivo de respetar los límites de funcionamiento de las cargas auxiliares.

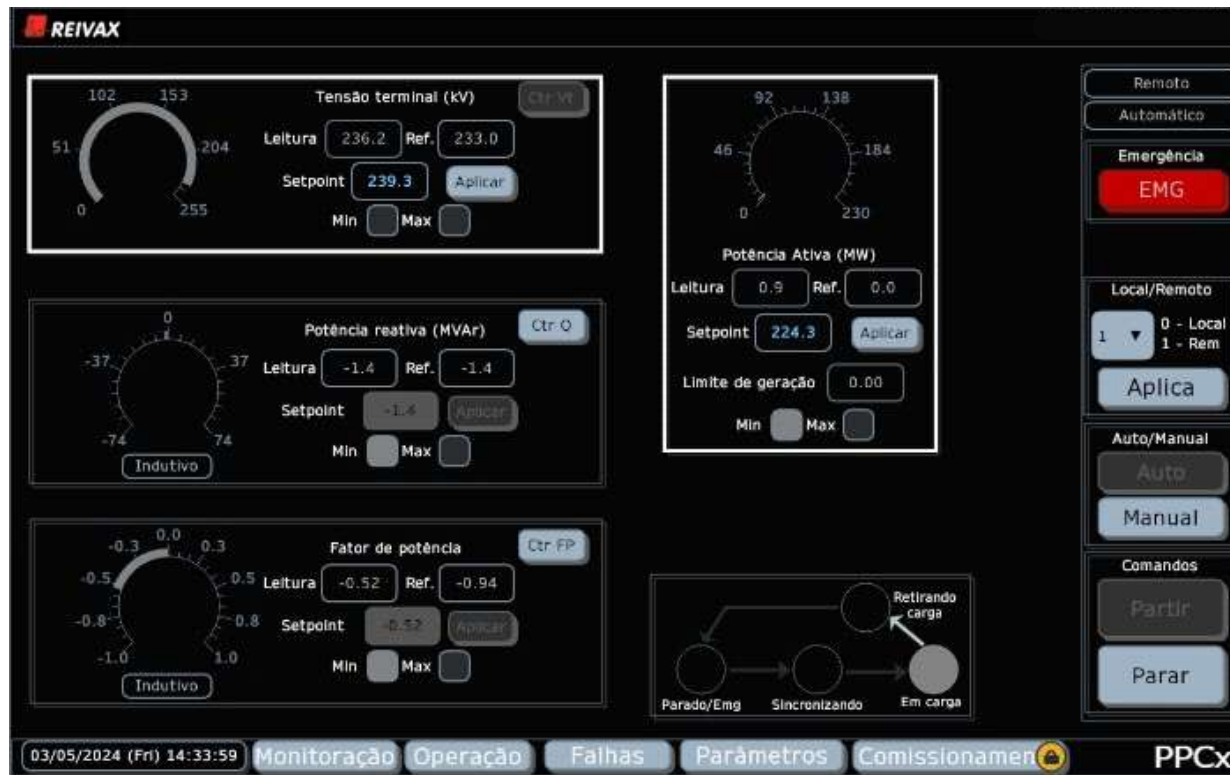


ANSI 24 - OVERFLUXING (V/Hz)
ANSI 32 - OVERPOWER

ANSI 27 - UNDERVOLTAGE
ANSI 59 - OVERVOLTAGE

REIVAX
WEG Group

IHM & SCADA



FACILIDADE DE USO Y SIMPLIFICACIÓN PARA OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO

HMI y SCADA en conformidad con la norma ISA-101 (Interfaces Hombre-Máquina para Sistemas de Automatización de Procesos), facilitando la operación y el mantenimiento.

El SCADA es una herramienta para uso local y remoto, mientras que la HMI se enfoca en la operación local.

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

INTERFAZ DE COMUNICACIÓN

Ethernet

Fibra óptica monomodo o
multimodo

RS485

PROTOCOL

INDUSTRIALES

Modbus TCP, Modbus RTU,
IEC 60870-5-101, IEC 60870-5-104,
IEC 61850, DNP3, OPC DA, OPC UA,
Profibus DP, Ethernet IP

RED

VLAN (IEEE 802.1Q), QoS (IEEE802.1D),
RSTP (IEEE 802.1w) e MRP;

PAINELES DE CONTROL

ALIMENTACIÓN

125 Vcc / 100-240 Vca (opcional)

UPS

24 Vcc, 5 A, 7,2 Ah (opcional)

GRADO DE PROTECCIÓN

IP54 (resguardado)

A scenic landscape featuring a wind farm with several large white wind turbines on rolling green hills. The scene is captured during the golden hour of sunset or sunrise, with a warm orange glow in the sky. A dirt road winds through the grassy fields in the foreground. An orange semi-transparent graphic overlay is positioned on the right side of the image, containing the title text.

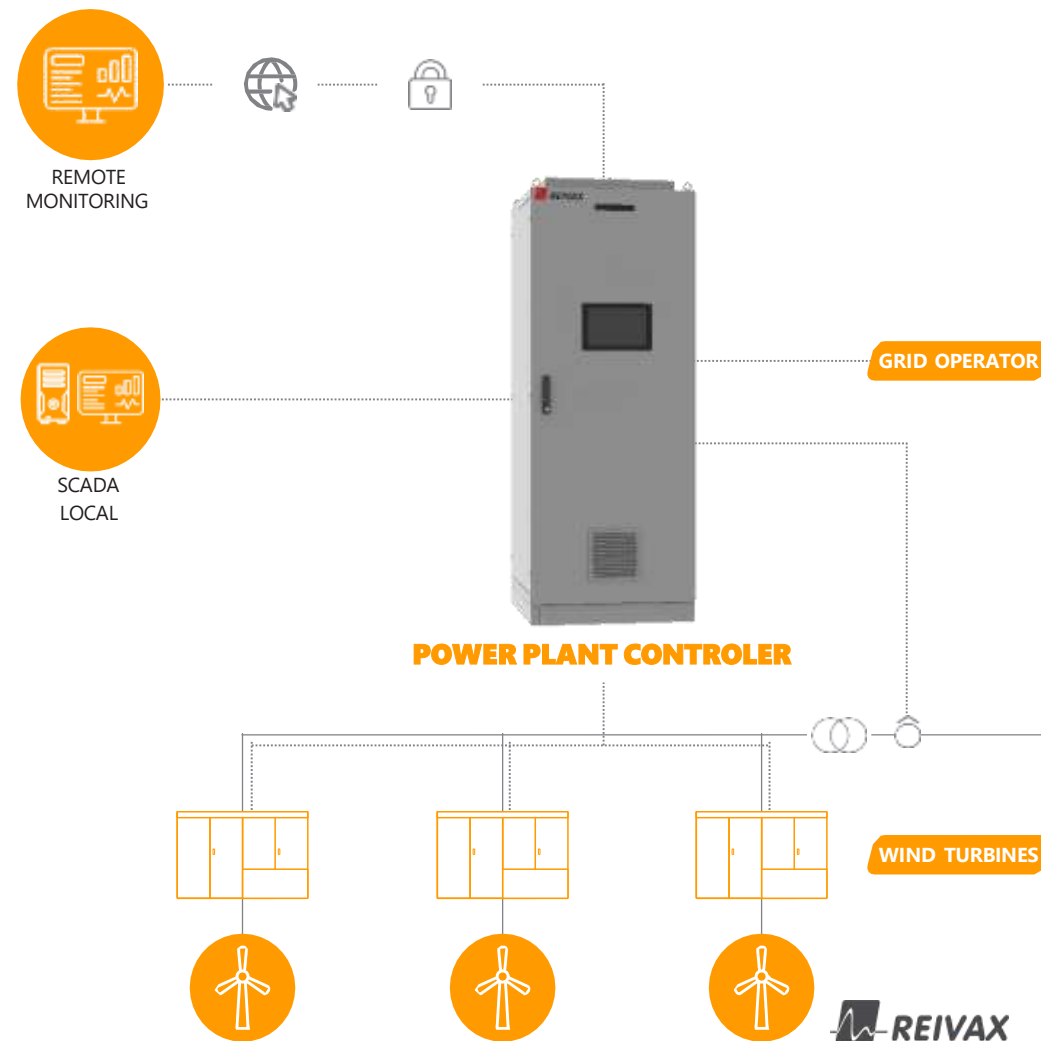
PPC WIND

POWER PLANT CONTROLLER
WIND

PPC WIND

POWER PLANT CONTROLLER
WIND

El **Power Plant Controller Wind – PPC | W** coordina los aerogeneradores u otros PPC eólicos, organizando el funcionamiento conjunto de los equipos y permitiendo que la planta cumpla con sus objetivos en el punto de conexión con el sistema eléctrico, en conformidad con el Grid Code.



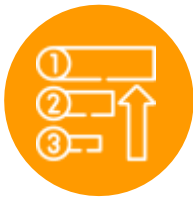
APLICACIONES



COMPLIANCE WITH
GENERATION REGULATIONS



FREQUENCY /
VOLTAGE REGULATION



GENERATION
PRIORITIZATION



GENERATION
OPTIMIZATION

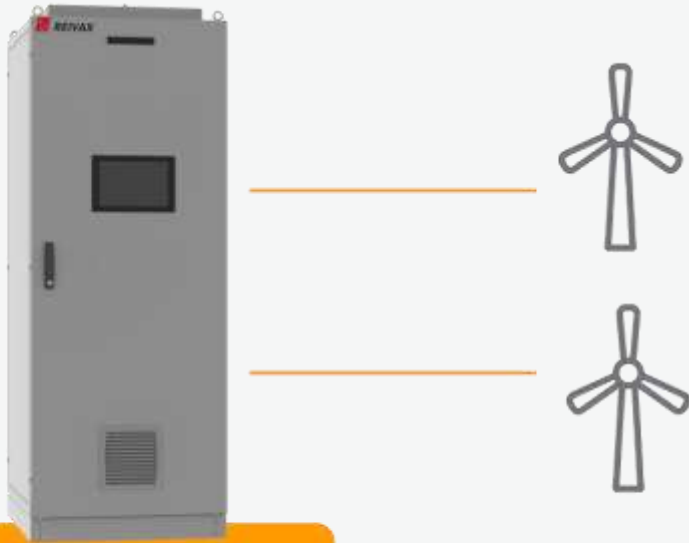


PEAK
SHAVING

TOPOLOGÍAS

PPC PRIMARIO

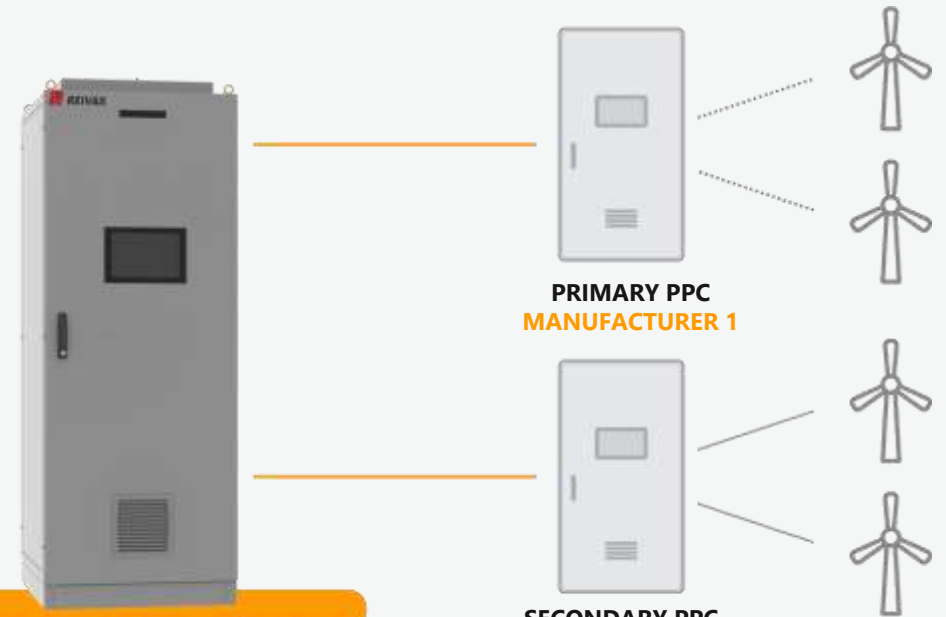
Utilizado en parques que no cuentan con otros PPC, conectándose directamente a los inversores de los aerogeneradores.



**PRIMARY PPC
REIVAX**

PPC SECUNDARIO

Utilizado en parques que ya cuentan con otros PPC, conectándose a ellos y unificando el control de la planta.

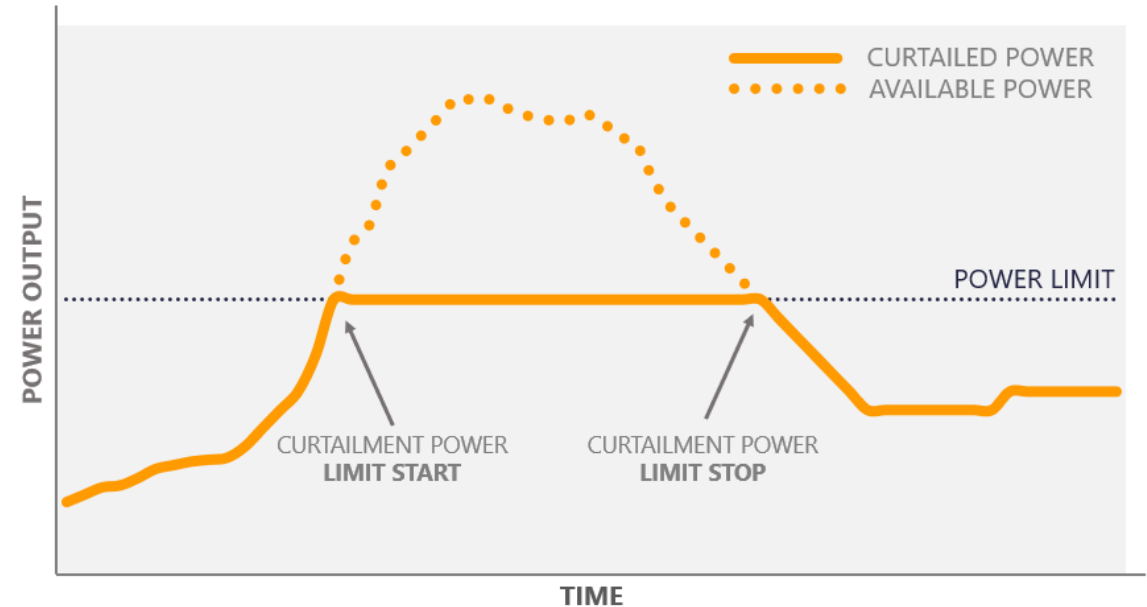


**SECONDARY PPC
REIVAX**

CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

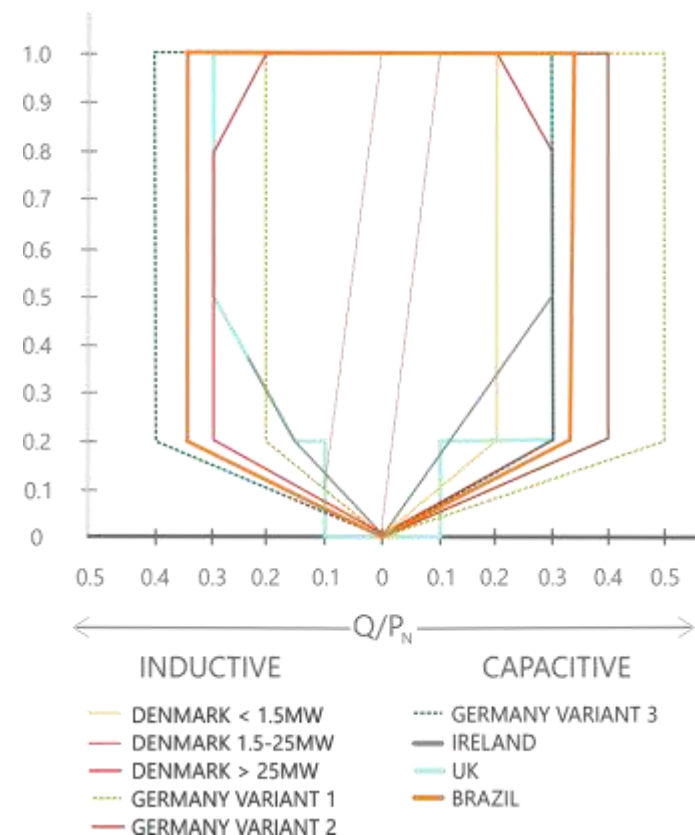
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

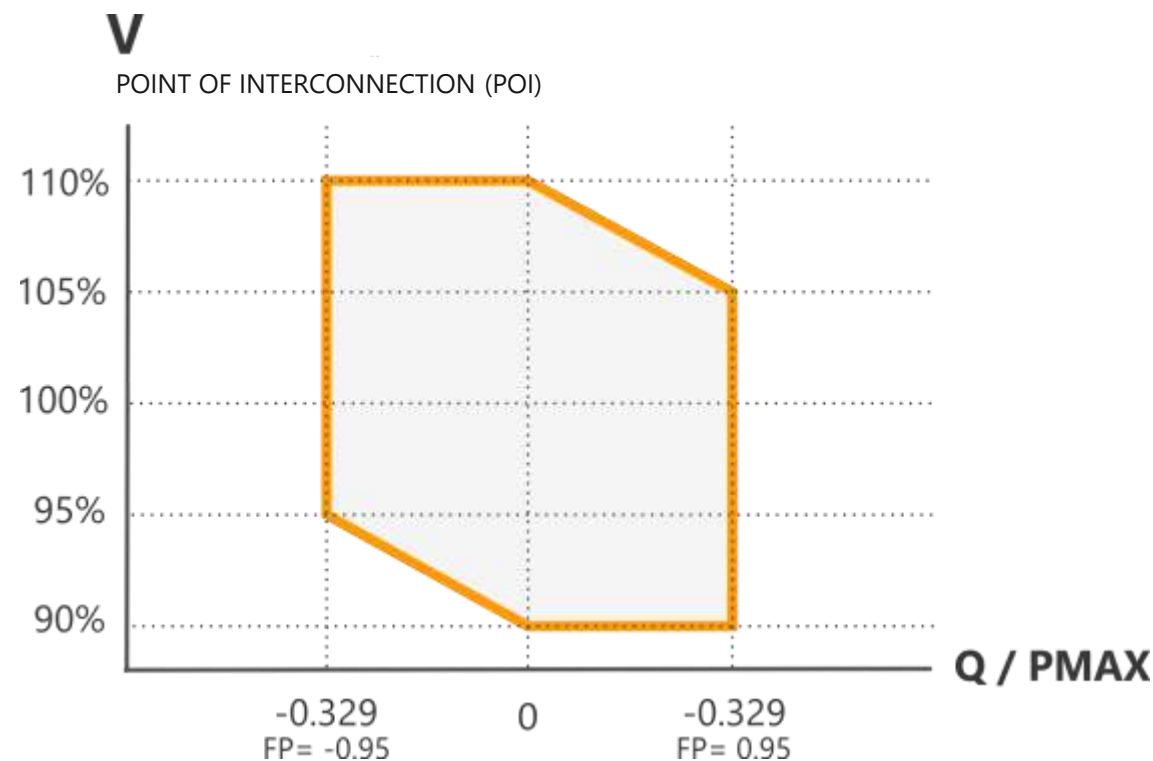
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS DE GENERACIÓN

Modos de control en el punto de conexión. :

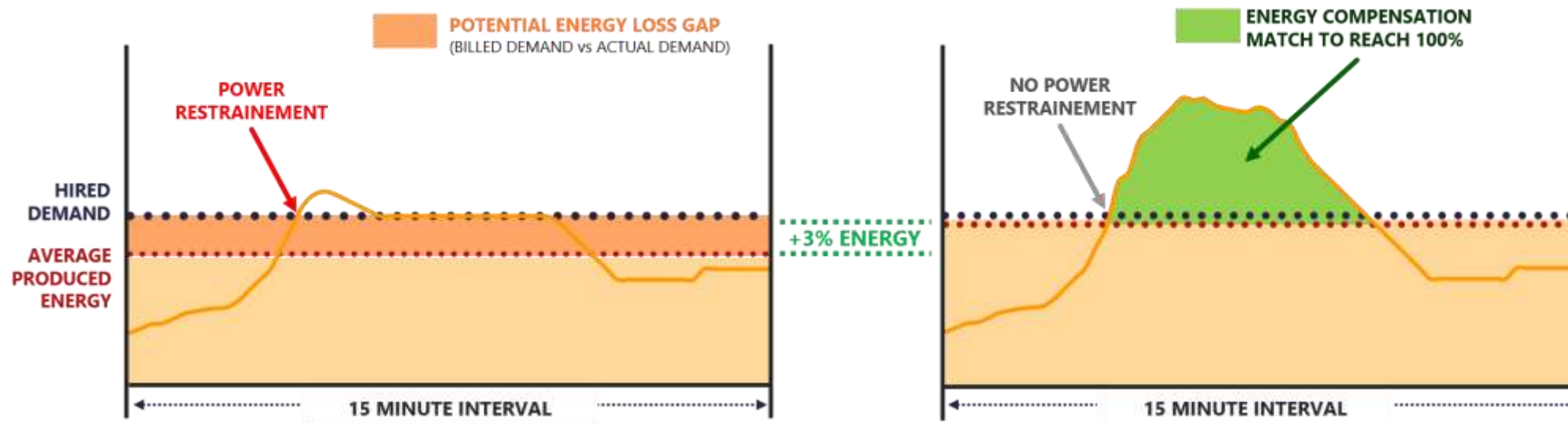
- P** **Potencia activa:** Fija o dependiente de la frecuencia
- Q** **Potencia reactiva:** Fija o dependiente de la tensión
- PF** **Factor de potencia:** Fijo o dependiente de la potencia activa
- V** **Tensión:** Fija o con estatismo



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

CONTROL DE LA DEMANDA DE GENERACIÓN

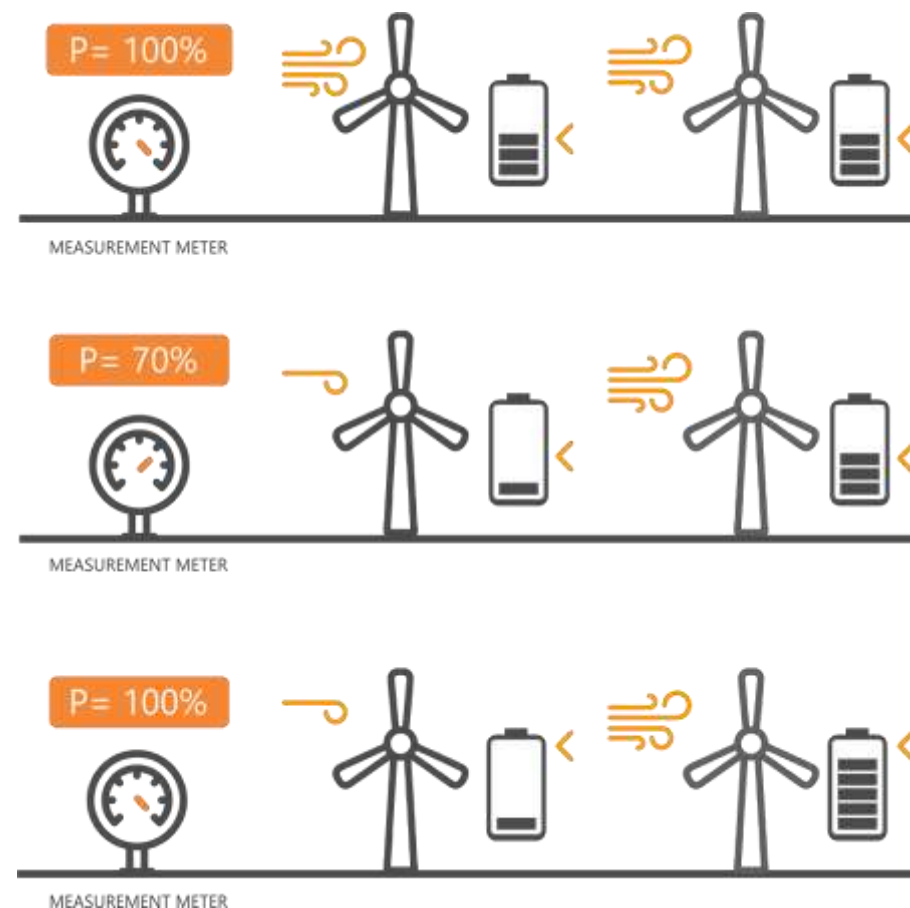
Maximización del aprovechamiento de la demanda contratada, aumentando la generación mientras exista excedente de demanda contratada (*billed demand*).



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

COMPENSACIÓN POR REDUCCIÓN DE VIENTO

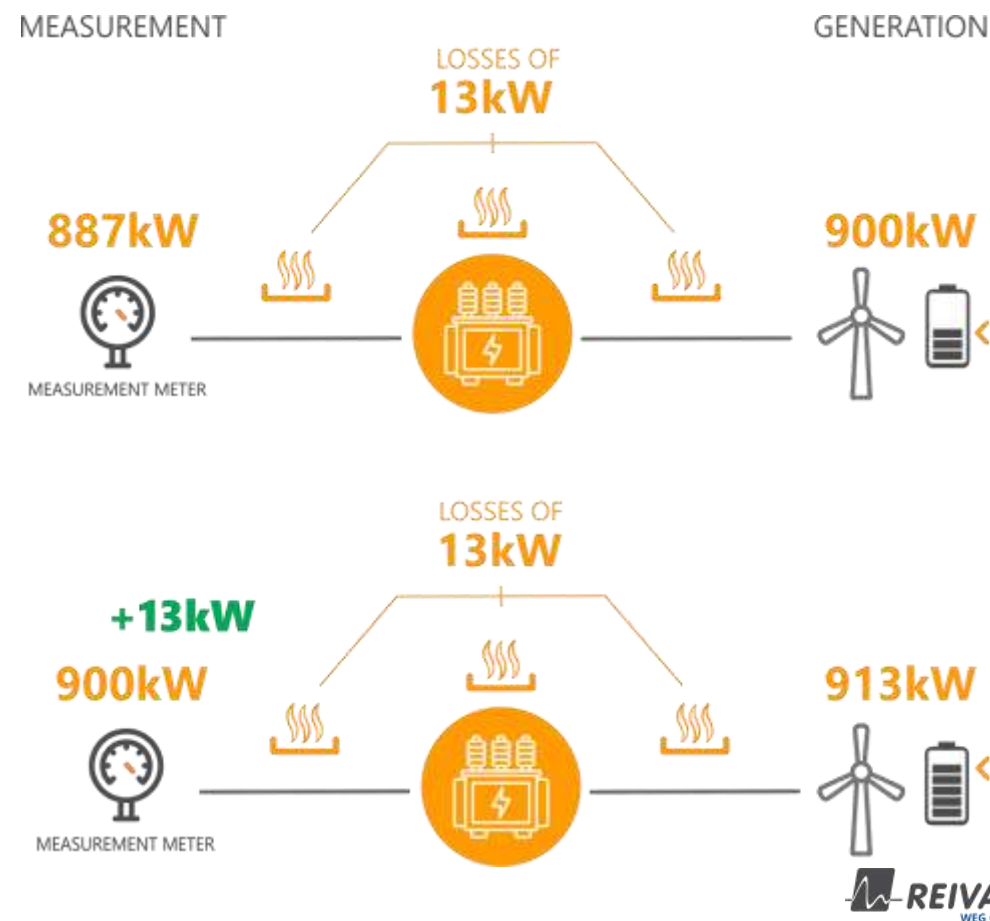
Cuando un módulo presenta un déficit de generación, el PPC ordena el aumento de la generación en otros módulos del mismo parque, permitiendo así compensar dicho déficit y mantener una alta generación en el parque.



OPTIMIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA

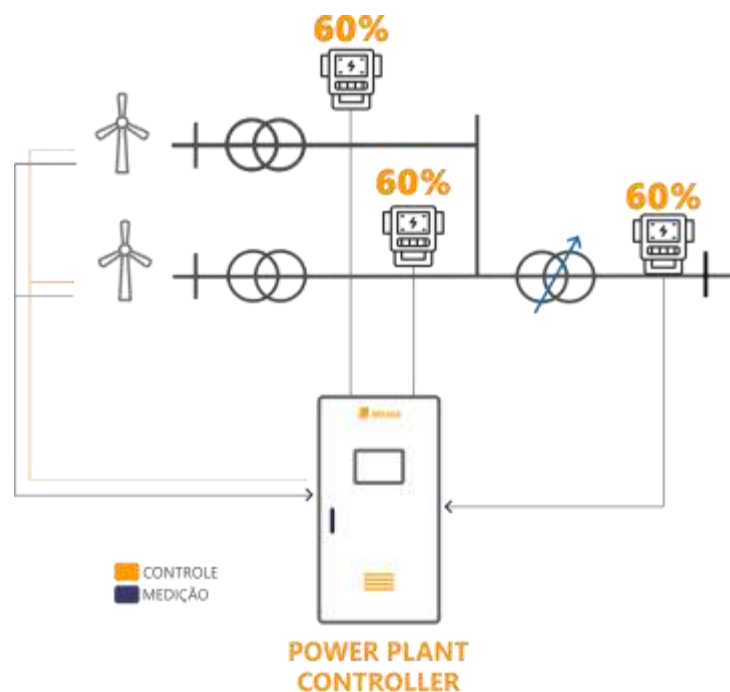
COMPENSACIÓN DE LAS PÉRDIDAS ELÉCTRICAS DE LA PLANTA Y CARGAS LOCALES

Meta de generación que compensa las pérdidas eléctricas presentes en la planta y las cargas locales, permitiendo aumentar la generación en el punto de conexión.

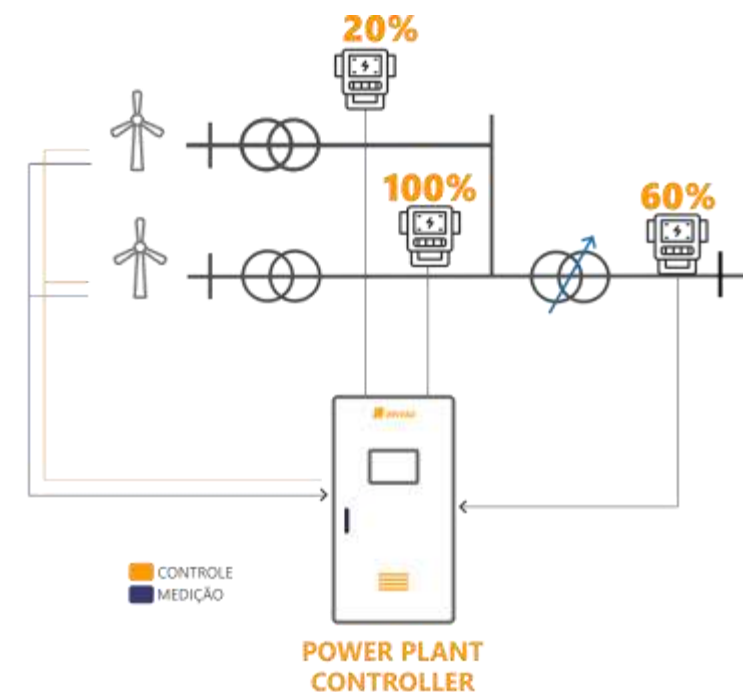


PRIORIZACIÓN DE LA GENERACIÓN POR CADA PARQUE

Durante situaciones de **curtailment**, es necesario reducir la potencia de la planta, lo que puede hacerse de forma equitativa o priorizando ciertos parques. La priorización es especialmente importante cuando los parques tienen contratos de generación distintos, permitiendo favorecer un contrato sobre otro, según su relevancia y las necesidades contractuales.



WITHOUT
GENERATION
PRIORIZATION



WITH
GENERATION
PRIORIZATION

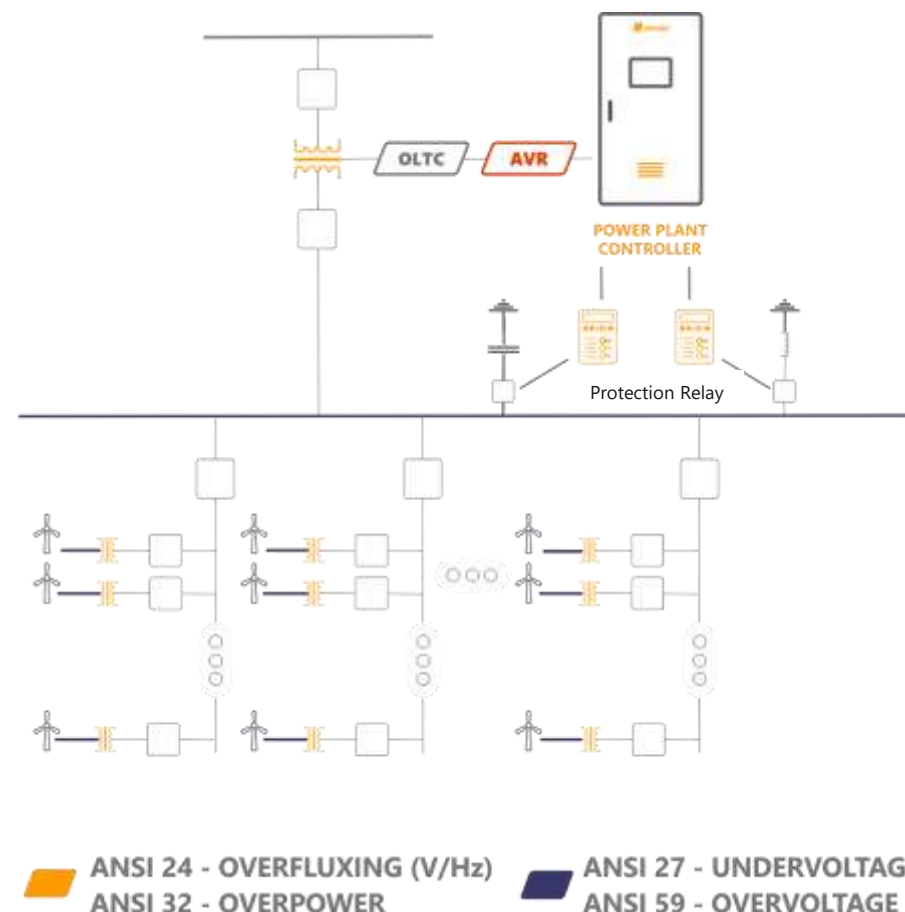
CONTROL CONJUNTO Y COORDINADO DE LOS DEMÁS ACTIVOS DE LA PLANTA

CAPACITORES/INDUCTORES Y TAP DE LOS TRANSFORMADORES:

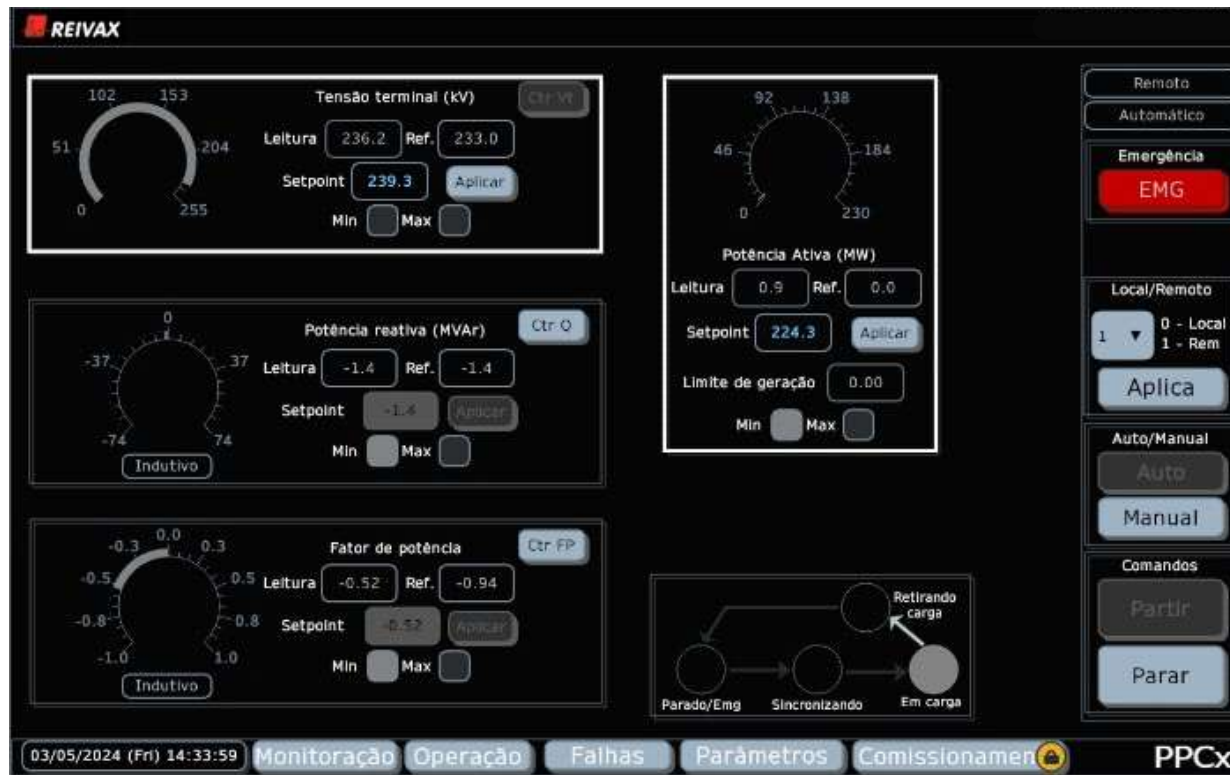
Conexión/desconexión automatizada de bancos de capacitores/inductores y conmutación automatizada del posicionador del tap del transformador elevador.

LIMITADORES DINÁMICOS DE SOBREFLUJO MAGNÉTICO (ANSI 24) Y DE POTENCIA MÁXIMA (ANSI 32)

Para evitar condiciones desfavorables en los transformadores. Además, se incluyen limitadores dinámicos de subtensión y sobretensión (ANSI 27/59) para las líneas de media tensión y las salidas de los generadores, con el objetivo de respetar los límites de funcionamiento de las cargas auxiliares.



IHM & SCADA



FACILIDADE DE USO Y SIMPLIFICACIÓN PARA OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO

HMI y SCADA en conformidad con la norma ISA-101 (Interfaces Hombre-Máquina para Sistemas de Automatización de Procesos), facilitando la operación y el mantenimiento.

El SCADA es una herramienta para uso local y remoto, mientras que la HMI se enfoca en la operación local.

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

INTERFAZ DE COMUNICACIÓN

Ethernet

Fibra óptica monomodo o
multimodo

RS485

PROTOCOL

INDUSTRIALES

Modbus TCP, Modbus RTU,
IEC 60870-5-101, IEC 60870-5-104,
IEC 61850, DNP3, OPC DA, OPC UA,
Profibus DP, Ethernet IP

RED

VLAN (IEEE 802.1Q), QoS (IEEE802.1D),
RSTP (IEEE 802.1w) e MRP;

PAINELES DE CONTROL

ALIMENTACIÓN

125 Vcc / 100-240 Vca (opcional)

UPS

24 Vcc, 5 A, 7,2 Ah (opcional)

GRADO DE PROTECCIÓN

IP54 (resguardado)

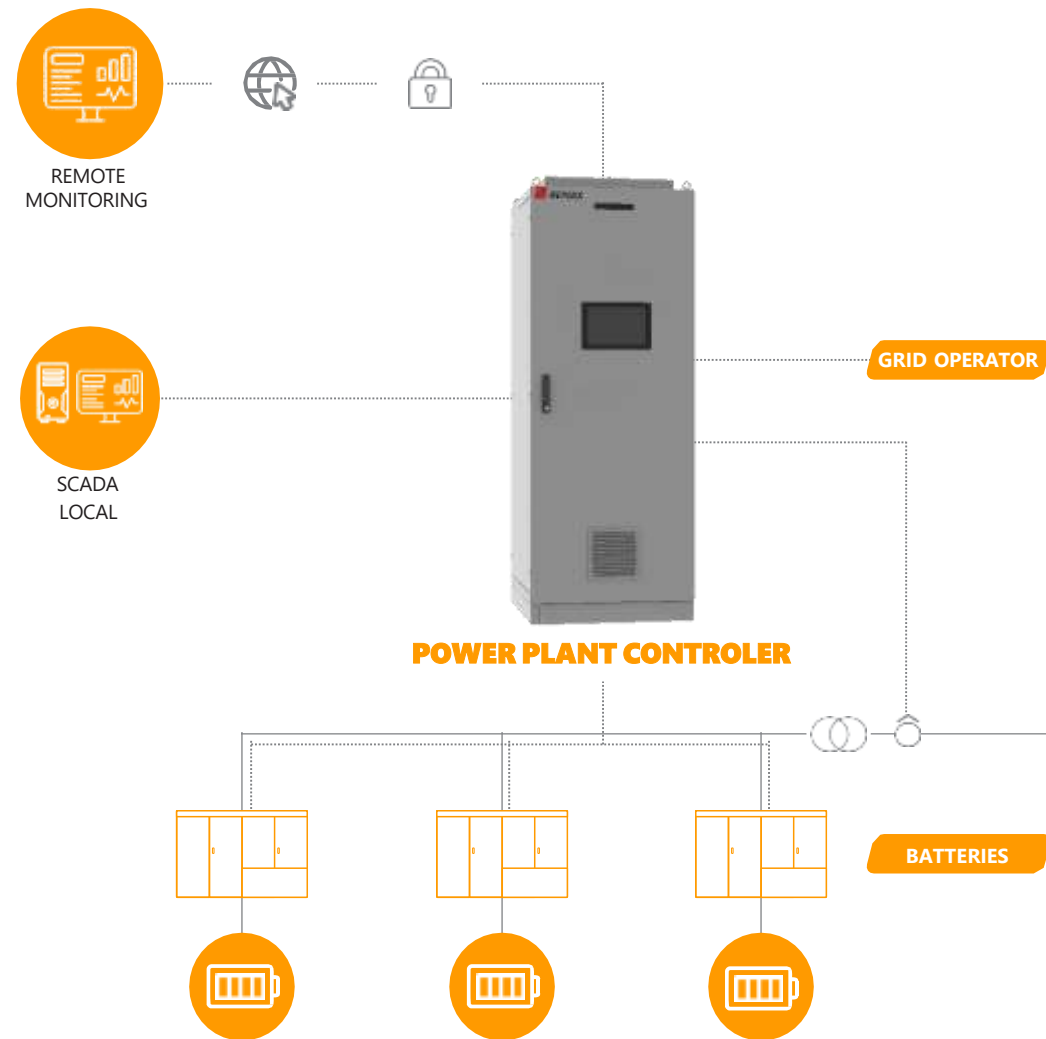
PPC BESS

POWER PLANT CONTROLLER
BESS

PPC BESS

POWER PLANT CONTROLLER
BESS

El **Power Plant Controller BESS | PPC BESS** coordina el almacenamiento y la descarga del conjunto de baterías, con el objetivo de alcanzar las metas de la planta en relación con el punto de conexión al sistema eléctrico.



APLICACIONES



BLACK
START



FREQUENCY /
VOLTAGE REGULATION



TRANSMISSION
RELIEF



PEAK
SHAVING



PRICE
ARBITRAGE



SERVICE
LIFE

TOPOLOGÍAS

PPC PRIMARIO

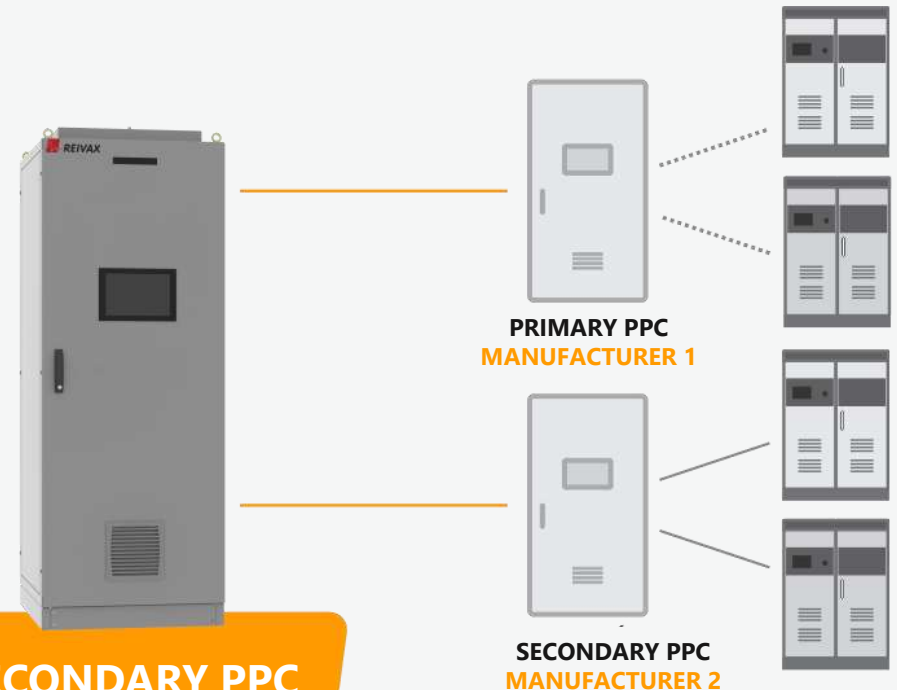
Utilizado en parques que no cuentan con otros PPC, estando conectado directamente a los PCS.



**PRIMARY PPC
REIVAX**

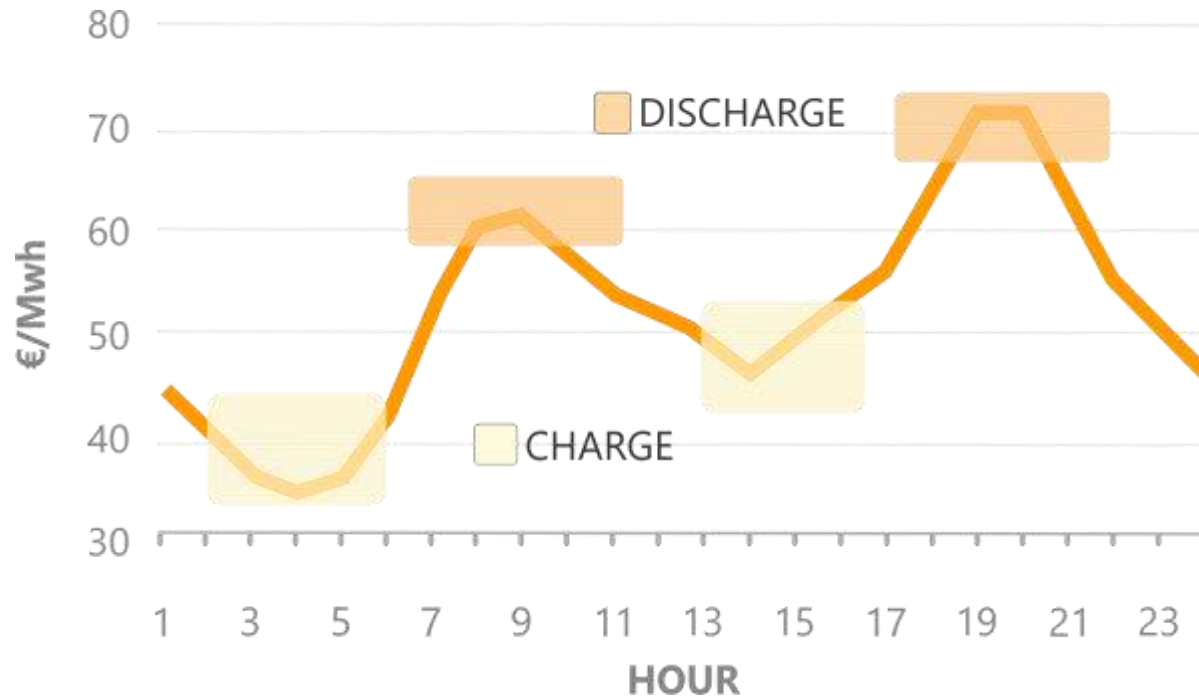
PPC SECUNDARIO

Utilizado en parques que ya cuentan con otros PPC, conectándose a ellos y unificando el control de la planta



**SECONDARY PPC
REIVAX**

ARBITRAJE DE PRECIOS

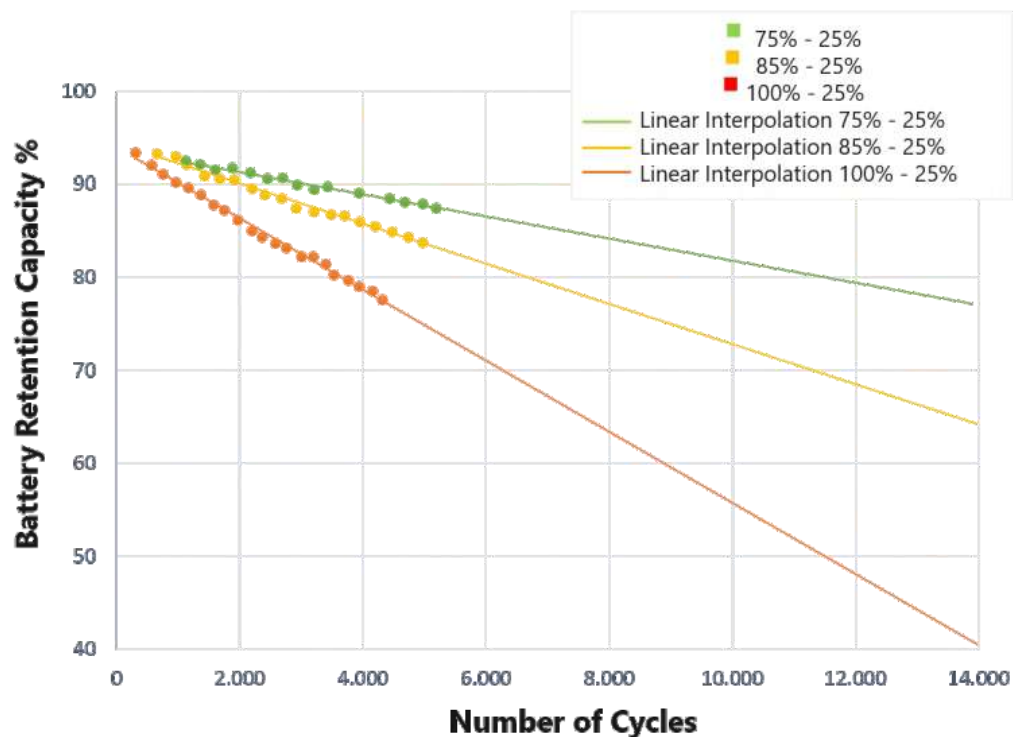


MAXIMIZACIÓN DE LUCRO

En mercados con precios en tiempo real o tarifas diferenciadas por horario, el PPC BESS optimiza el almacenamiento y la descarga de energía.

De esta forma, la planta inyecta energía a la red en los momentos de mayor valor, aprovechando las tarifas más ventajosas, y se recarga en los momentos de menor valor.

LONGEVIDAD DE LAS BATERÍAS



Maximización de la vida útil de las baterías con control inteligente.

ALTA INVERSIÓN, ALTA EFICIENCIA:

Las baterías representan un costo significativo, lo que hace esencial la adopción de estrategias de control que aumenten su durabilidad.

MODOS DE OPERACIÓN OPTIMIZADOS:

Aunque algunas estrategias pueden alcanzar objetivos a corto plazo, pueden acelerar el desgaste de las baterías con el tiempo.

ELECCIÓN INTELIGENTE PARA EL FUTURO:

Es crucial seleccionar cuidadosamente los modos de control que garanticen un rendimiento eficiente y sostenible para proyectos de generación de energía.

PPC HYBRID

POWER PLANT CONTROLLER
HYBRID



PPC HYBRID

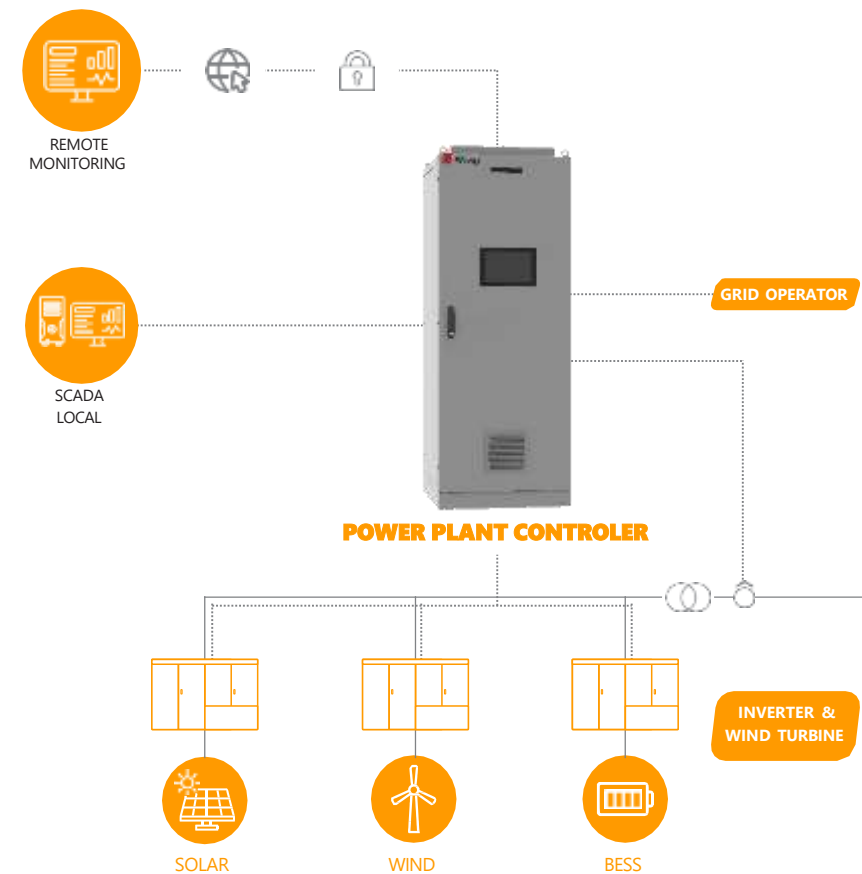
POWER PLANT CONTROLLER
HYBRID

El **Power Plant Controller Híbrido (PPC H)** coordina diferentes fuentes de generación y de almacenamiento, con el objetivo de lograr el funcionamiento conjunto de los equipos.

Esto permite alcanzar los objetivos de control de la planta y el cumplimiento con la normativa de acceso al punto de conexión. Además, se integra con otros activos, realizando el control y monitoreo en la subestación de los: capacitores/inductores y transformadores.

Para aumentar la producción de energía, es posible asociar diferentes tecnologías en un mismo parque, aprovechando el mayor potencial energético según los recursos disponibles en un determinado momento. Además, incluso es posible hibridizar plantas que ya cuentan con una tecnología en operación.

El objetivo de esta asociación suele ser aumentar el factor de capacidad de la subestación generadora y evitar la ampliación del margen de evacuación en la línea de transmisión.

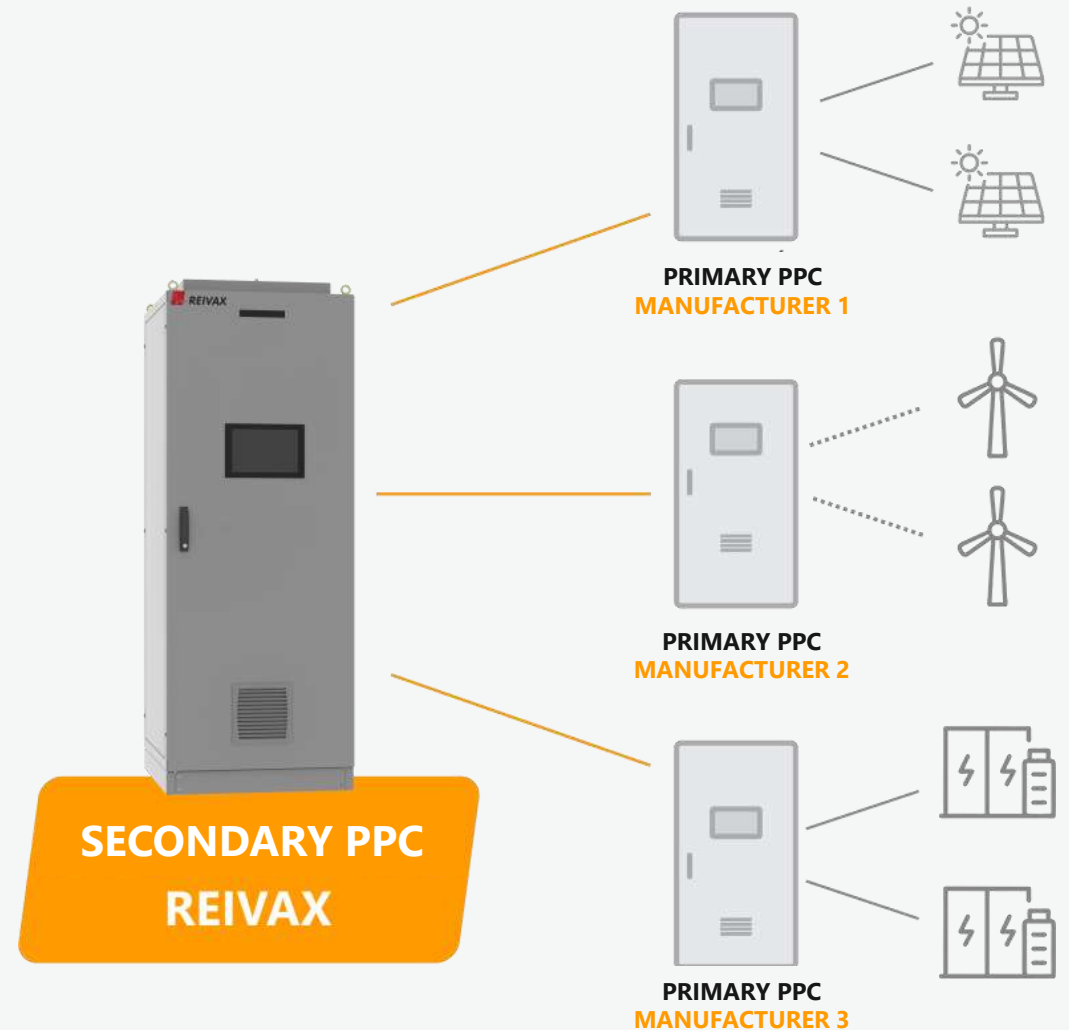


TOPOLOGÍAS

PPC SECUNDARIO

En plantas híbridas, el PPC será siempre secundario, conectándose a los PPC primarios y directamente a los inversores, conforme a la topología preexistente

También puede estar asociado a fuentes de generación síncrona



FUENTES DE ENERGÍA

SOLAR

La regularidad de su generación termina siendo, al mismo tiempo, su mayor virtud y su mayor limitación. La complementación con sistemas de baterías es una asociación frecuentemente realizada, con el objetivo de ampliar la cantidad de horas de generación. También se asocia ampliamente con la generación eólica, buscando aumentar el factor de capacidad del conjunto, sin necesidad de ampliar la capacidad de la subestación.

EÓLICO

Esta fuente renovable tiene como ventaja la oferta de energía durante las 24 horas del día, sin embargo, su generación es difícil de predecir. Las plantas eólicas dependen de vientos con velocidad suficientemente alta para producir energía, por lo que es necesario realizar una elección cuidadosa del lugar de instalación de las torres. Una estrategia que se viene adoptando es la asociación de plantas eólicas con solares, ya que en prácticamente cualquier territorio es posible aprovechar un buen potencial de irradiación.

HIDRO

Para aprovechar mejor el área del embalse y aumentar la generación, las centrales hidroeléctricas pueden hibridarse con módulos fotovoltaicos flotantes. A esta asociación se le denomina planta hidrosolar. Los paneles solares se benefician del área de instalación ya disponible dentro de la propia central y del enfriamiento natural proporcionado por la proximidad con el agua del embalse, lo que permite aumentar el rendimiento de los módulos.

TÉRMICO

Las plantas térmicas tienen como principal ventaja la baja influencia de las condiciones ambientales en su funcionamiento. Por otro lado, presentan un largo tiempo de arranque y dificultades para generar potencia fuera de su condición nominal. Por esta razón, su uso típico es como base de carga, garantizando un nivel mínimo constante de generación. Su complementación con generación solar fotovoltaica tiene como objetivo el ahorro de combustible, sin dejar de atender las necesidades energéticas del cliente.

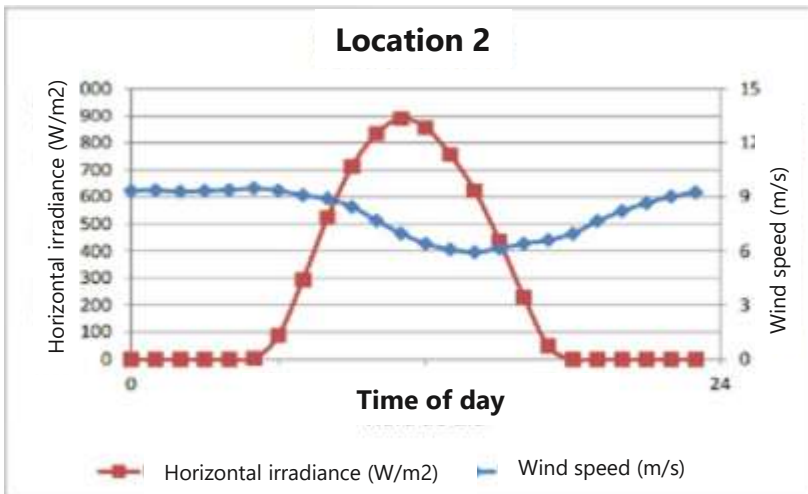
DIESEL

Un arranque rápido, un amplio rango de control de potencia y disponibilidad 24 horas hacen que esta fuente sea bastante versátil. Como punto negativo, se encuentra la emisión de gases contaminantes debido a la combustión del diésel. La combinación con energía solar equilibra, por un lado, el ahorro de combustible y, por otro, la flexibilidad y disponibilidad de generación.

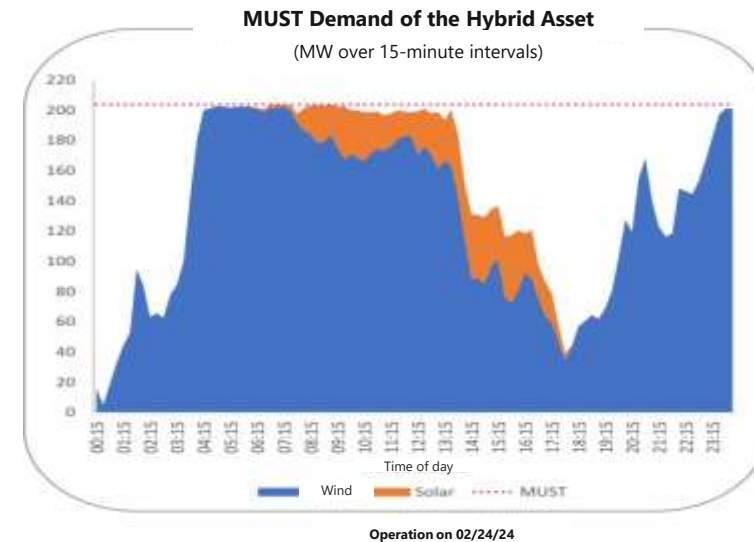
BESS

La oferta de almacenamiento otorga gran flexibilidad a la planta que lo posee. Puede actuar en momentos en que la fuente de generación alternativa tiene baja eficiencia, como en un generador diésel a baja potencia. También puede complementar la generación en momentos de picos de demanda, situación en la cual no compensa sobredimensionar el generador solo para este caso extremo.

Un ejemplo del potencial de hibridación puede verse en la imagen al lado, donde para una determinada localidad se muestra el perfil de generación de dos fuentes distintas en función del horario del día. Se observa que, en promedio, el pico de generación de cada fuente ocurre en horarios distintos: alrededor de las 12:00 para la solar y entre las 00:00 y las 06:00 para la eólica. Por lo tanto, es posible aprovechar la misma subestación para evacuar la energía combinada de estas fuentes.



En otro caso, tenemos una planta que originalmente solo contaba con generación eólica y que fue ampliada con la instalación de una planta solar. Se puede observar un aumento en la generación diaria de energía en la subestación, sin que eso implique una modificación de la demanda contratada por la planta. En caso de una alta generación simultánea de ambas fuentes, el PPC actúa para limitar la demanda de la planta al valor máximo contratado.



ALIVIO DE SOBRECARGA DE EVACUACIÓN DE GENERACIÓN

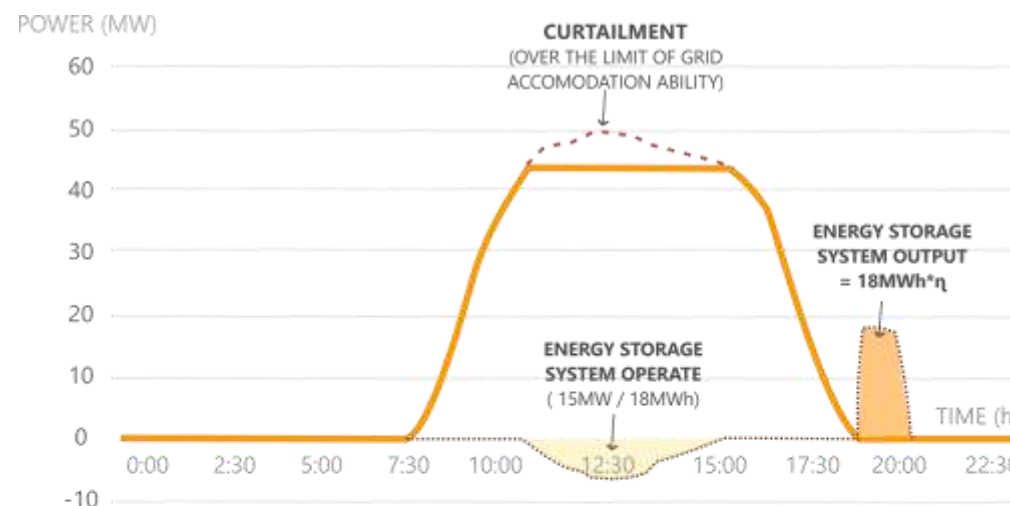
En ciertas localidades, la limitación de evacuación de la red conduce al desperdicio de recursos energéticos.

SOLUCIÓN INTELIGENTE:

El PPC BESS gestiona el almacenamiento de la energía excedente en baterías, evitando su pérdida.

USO ESTRATÉGICO:

La energía almacenada se inyecta en la red cuando ya no hay sobrecarga o en horarios más ventajosos.



- STORAGED ELECTRICITY
- RELEASED ELECTRICITY
- PREDICTION
- ENERGY STORAGE OUTPUT
- PV & ES OUTPUT

SCX | SCADA

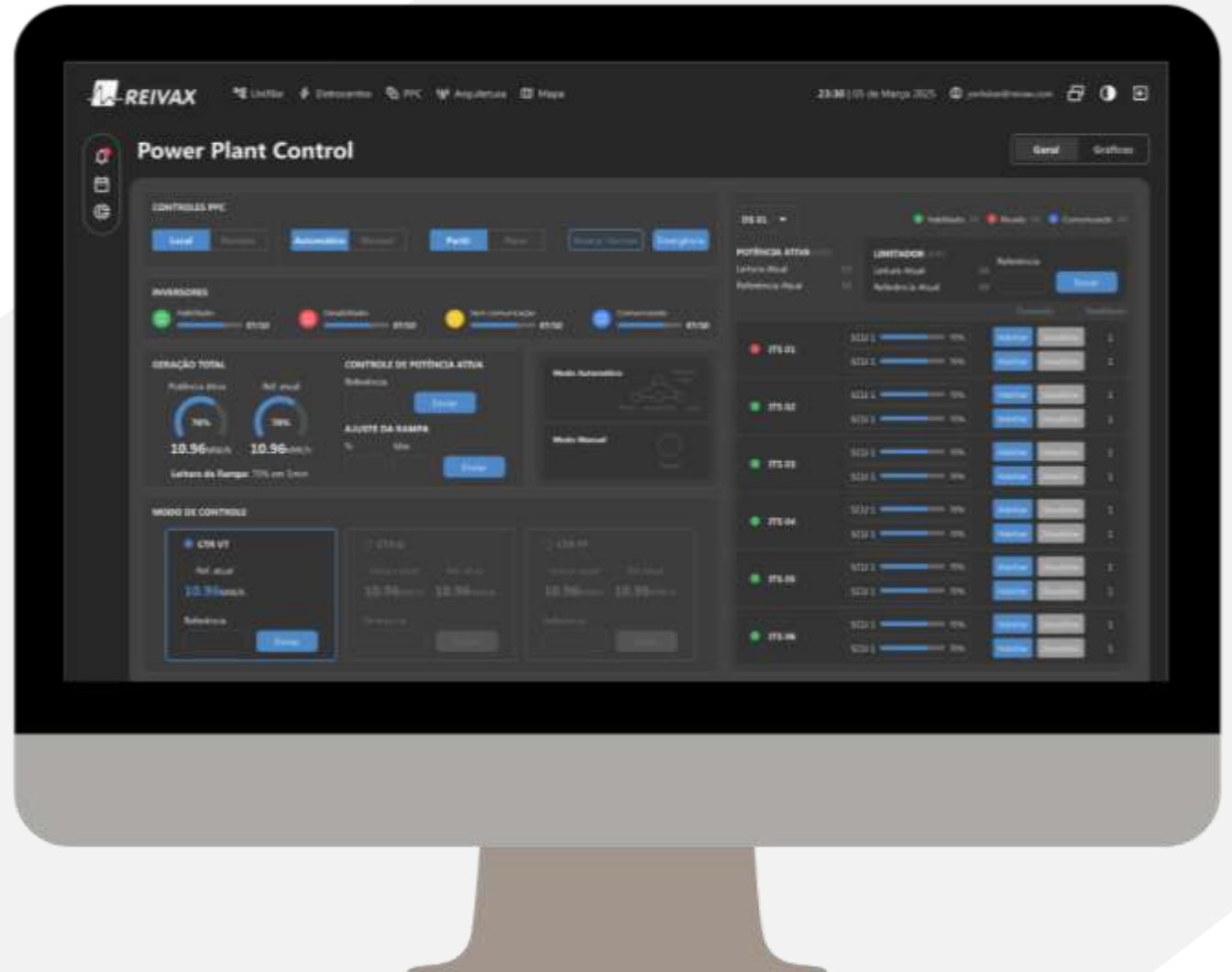
Supervisory Control and Data Acquisition

SCADA | SCX

Un sistema SCADA (Supervisión, Control y Adquisición de Datos) comprende hardware y software que supervisan y controlan los equipos de la planta.

Un sistema SCADA recopila y procesa datos operativos en tiempo real, interactúa directamente con los equipos de proceso, almacena valores y eventos localmente y permite enviar estos datos a sistemas de nivel superior.

Los sistemas SCADA se utilizan en diversas aplicaciones; en el caso de REIVAX, para la supervisión y el control de los procesos de generación.





SEGMENTOS



Centrales Hidroeléctricas

Solución de supervisión para PCH, HPP y subestaciones elevadoras conectadas a la red.



Plantas Fotovoltaicas

Solución de supervisión para generación centralizada, que abarca inversores, seguidores, estación meteorológica, integración nativa de PPC, subestación colectora y bahía de conexión a la red.



Parques Eólicos

Solución de supervisión para aerogeneradores, integración de PPC, subestación colectora y bahía de conexión a red.

COMPONENTES DE UN SCADA

1

Las Unidades Terminales Remotas (RTU) y los Controladores Lógicos Programables (PLC) son dispositivos de procesamiento autónomos instalados en la planta. Controlan e interactúan con los procesos locales y enrutan datos al servidor SCADA. También reciben comandos de control del servidor SCADA y los transmiten a los dispositivos de campo. Muchas RTU almacenan datos en su base de datos local y los proporcionan al sistema SCADA cuando se solicitan.

2

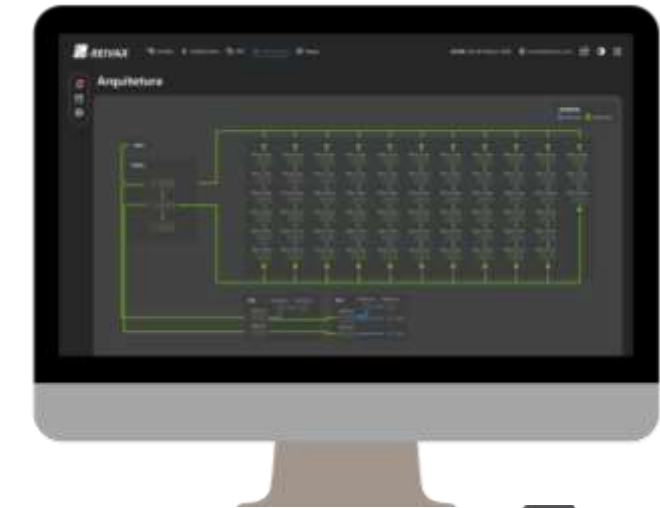
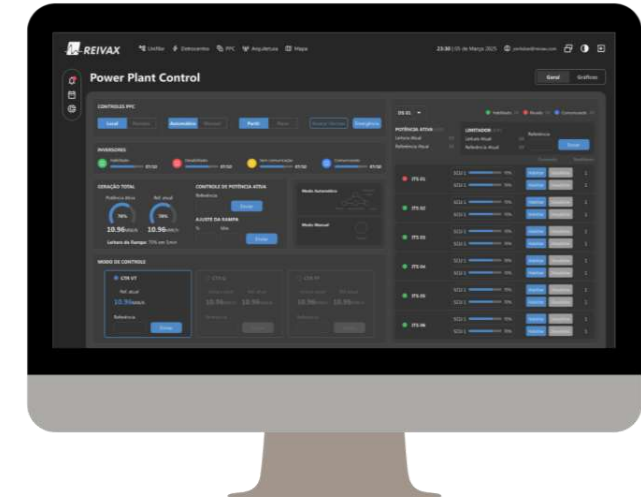
Los servidores son computadoras dedicadas que se comunican con las RTU y los PLC. Inician toda la comunicación, recopilan y almacenan datos, proporcionan interfaces gráficas para los usuarios y envían información a otros sistemas. Realizan funciones de procesamiento de alarmas, gráficos de tendencias y generación de informes.

3

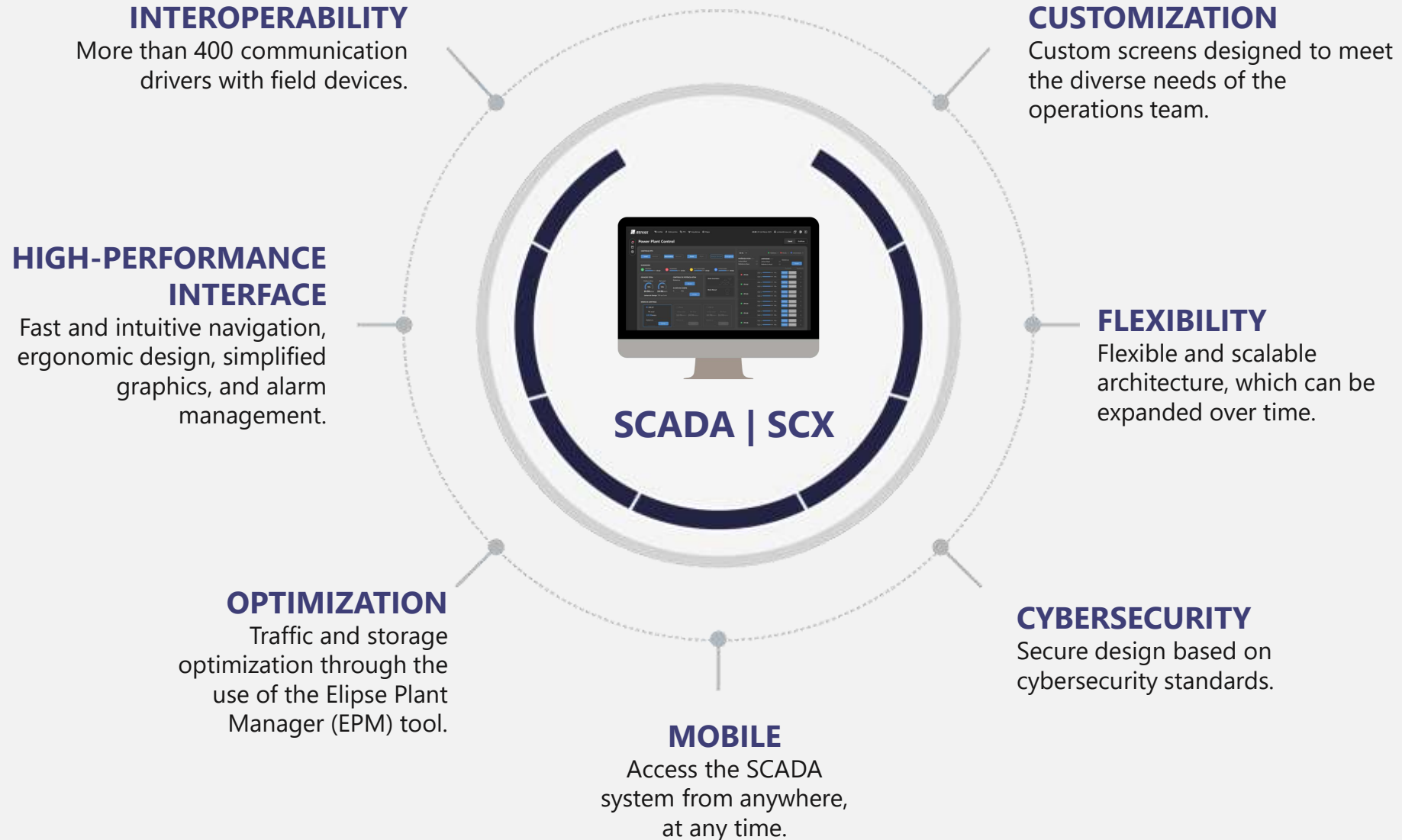
La red de comunicación proporciona el enlace entre las RTU y los PLC de campo y los servidores SCADA en el centro de control. Esta comunicación utiliza diversos medios, como cables de par trenzado, cables coaxiales, fibra óptica, satélite, radio de alta frecuencia, etc. Los conmutadores Ethernet, los relojes GPS y los divisores ópticos, entre otros, también forman parte de la red de comunicación.

4

Las estaciones de trabajo muestran datos al usuario y permiten la interacción con el proceso. En resumen, proporcionan a los operadores una representación gráfica de las variables de campo, alertas y alarmas para las condiciones operativas y registran variables analógicas y discretas en una base de datos.



RECURSOS





UnifilarEletrocentroPPCMapaArquiteturaEstaçõesDev

19/08/2025 11:31:34



Power Plant Control

CONTROLES PPC

LocalRemotoHabilitado

INVERSORES

Comunicando

Sem comunicação

GERAÇÃO TOTAL

Potência Ativa

Ref. Atual

Leitura da Rampa: 1,67 %/min

MODO DE CONTROLE

CTR VT

Leitura atual

Ref. atual

ReferênciaEnviar



UnifilarEletrocentroPPCMapaArquiteturaEstaçõesDev

19/08/2025 11:32:18



Power Plant Control

CONTROLES PPC

LocalRemotoHabilitadoDesabilitar

PartirPararReset FalhasEmergência

INVERSORES

Comunicando

Sem comunicação

Habilitado

Desabilitado

GERAÇÃO TOTAL

Potência Ativa

Ref. Atual

Leitura da Rampa: 1,67 %/min

CONTROLE DE POTÊNCIA ATIVA

ReferênciaEnviar

AJUSTE DA RAMPA

%minEnviar

Modo Habilitado

Parado

Comunicando

Em carga

Trips

Ocorrência de trip

Retirando carga

Sincronização

Comunicação IIV

Emergência

Comunicação GTW

MODO DE CONTROLE

CTR VT

Leitura atual

Ref. atual

ReferênciaEnviar

CTR Q

Leitura atual

Ref. atual

ReferênciaEnviar

CTR FP

Leitura atual

Ref. atual

ReferênciaEnviar

Geral

OPERAÇÃO GERAL DE LIMITAÇÃO DE POTÊNCIA

	Leitura Atual	Referência Atual	SetPoint	
DS 01	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 02	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 03	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 04	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 05	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 06	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 07	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 08	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 09	46,92 MW	2,74 MW	Referência	Enviar
DS 10	46,92 MW	1,74 MW	Referência	Enviar
DS 11	23,46 MW	0,87 MW	Referência	Enviar

Eletocentro

ITS

Trackers

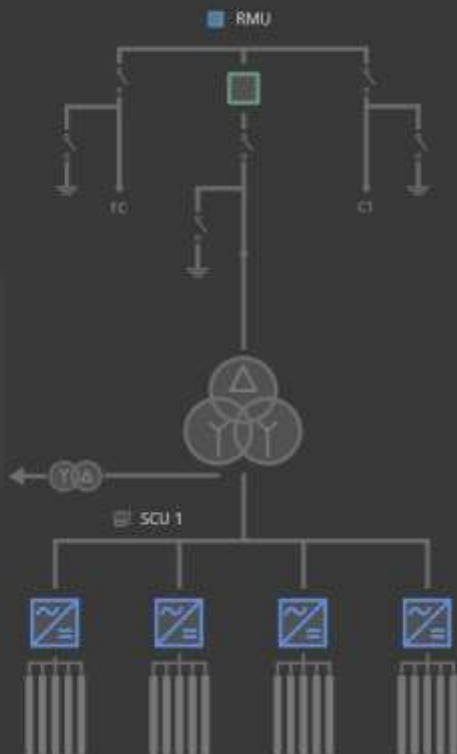
DS 01 - ITS 1.1

Serviço Auxiliar

- Falhas
- Bypass
- Bateria Baixa
- UPS Ligada
- Alimentação Desligada

LEGENDA

- Gerando
- Standby
- Parado
- Sem Comunicação
- Local
- Remoto



POTÊNCIA ATIVA

OFF OFF

POTÊNCIA REATIVA

OFF OFF

POTÊNCIA TOTAL DIÁRIA

OFF OFF

Estação Meteorológica

Irradiância GHI: OFF W/m²

Temperatura do módulo: OFF °C

Temperatura ambiente: OFF °C

Irradiância Inclinada: OFF W/m²

Velocidade do vento instantâneo: OFF m/s

Direção do vento instantâneo: OFF °

Resumo Trackers

NCU 001

Irradiância GHI: OFF W/m²

Velocidade do vento: OFF km/h

Estado dos Trackers:

Indefinida

Nível da Água: OFF cm

Alarmes

Histórico



**REIVAX S/A AUTOMAÇÃO
E CONTROLE**

☎ +55 48 3027-3700
@ vendas@reivax.com

REIVAX NORTH AMERICA, INC

☎ 1 (514) 915-3103
☎ (Toll Free) +1 877 7 - REIVAX
@ RNA@reivax.com

REIVAX EUROPE

@ reivax.europe@reivax.com

www.reivax.com