



AUTOMATIZACIÓN DE SUBESTACIONES

Ingeteam

INGETEAM

AUTOMATIZACIÓN DE SUBESTACIONES



Ingeteam lleva más de **50 años** suministrando soluciones para la **protección, control y automatización** de subestaciones eléctricas, con más de **6000 instalaciones** controladas con nuestra tecnología, en sectores como la **transmisión y distribución** de energía o la generación de **renovables**.

Ingeteam pone a disposición de nuestros clientes una **red de profesionales** presente en **4 continentes**, que ofrece el servicio y soporte adecuado en cada fase del proyecto, desde la fase inicial de definición de proyecto hasta el fin de la vida útil de los equipos.

Índice

Digitalización de la red	2
Sistemas de protección y control	4
Automatización de subestaciones	6
HMI / Monitorización de subestación	8
Herramientas de ingeniería	10
Gateway de subestaciones	12
Protección y control	14
Bus de proceso	22
Normativa y certificación	26
Presencia internacional	28

DIGITALIZACIÓN DE LA RED

La red eléctrica está afrontando importantes cambios derivados del **incremento de la demanda eléctrica** y la necesidad de **reducir las emisiones de CO₂** a la atmósfera, para evolucionar a un **modelo energético más sostenible**.

Los sistemas de transmisión y distribución de energía tienen el reto de **garantizar la estabilidad de la red** en este nuevo modelo basado en una generación distribuida, asociada principalmente a la **integración de plantas renovables**.

Así como los sistemas energéticos basados en combustibles fósiles eran sistemas centralizados y fácil de predecir, las nuevas fuentes de energía se producen desde distintos puntos de una manera intermitente y variable, volviendo el proceso más complejo.

La digitalización de la red permite disponer de datos concretos de los parámetros que la conforman en cada momento. El control en tiempo real de la red permite dotar al operador de **información esencial y precisa** que le ayuda a tomar decisiones proactivas, generando sistemas más eficaces y confiables.

Los sistemas de protección, control y automatización son elementos clave para garantizar una **red eléctrica confiable, eficiente y sostenible**.



Ingeteam dispone de una gama de productos, soluciones y servicios que facilitan la digitalización de la red eléctrica en todos sus niveles, reduciendo el cableado convencional y creando ambientes más **seguros y responsables** con nuestro entorno.

Nuestros equipos y sistemas combinan la funcionalidad requerida de **protección, control y medida** con la **última tecnología** que los avances en las comunicaciones requieren. De esta manera, se posibilita recopilar, analizar y compartir datos entre sistemas con la **máxima fiabilidad y seguridad**.

Las soluciones de control que ofrece Ingeteam permiten **capturar y gestionar los datos y parámetros de la red**, identificando situaciones, detectando posibles riesgos, reaccionando de manera adecuada y, por consiguiente, alargando la esperanza de vida de las partes y recursos que lo componen.



Con más de **25 años de actividad** en el sector de la transmisión y distribución de energía, la solución de Ingeteam permite un alto nivel de disponibilidad, confiabilidad y flexibilidad para asegurar una implementación sencilla de los requisitos del cliente.

La gama de productos de Ingeteam incluye equipos de control de posición, relés de protección, remotas de subestación y gateways, así como SCADAs de subestación con sus correspondientes herramientas de software.



SISTEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL



Ingeteam ofrece soluciones de control basadas en la **norma IEC 61850**, que se componen de dispositivos electrónicos inteligentes (IED) que controlan cada una de las posiciones eléctricas y que sirven los datos recogidos a un sistema **SCADA** que permite operar, programar, analizar y reportar los datos de toda la subestación, tanto de manera local como remota.

Funciones

- Mando local o remoto de cualquier elemento
- Sincronización de todos los elementos del sistema
- Recogida de estados, eventos y alarmas
- Medidas e información de calidad de red
- Ajustes de protecciones y registros de faltas
- Información para análisis y toma de decisiones
- Registro de históricos y *logs*
- Control de accesos mediante contraseñas y perfiles de usuario
- Control de las comunicaciones entre los elementos del sistema
- Automatización de procesos a nivel de posición y/o de subestación (lógicas bajo estándar IEC 61131)
- Recogida de parámetros de mantenimiento del interruptor
- Autochequeo del sistema

Redundancia

Con objeto de crear sistemas seguros, fiables y con una alta disponibilidad, los productos de Ingeteam admiten **diferentes tipos** de redundancia, tanto a nivel de fuente de alimentación como de HMI o comunicaciones.

Los equipos de Ingeteam han sido diseñados para que, bajo un mismo hardware, se puedan seleccionar diferentes tipos de **redundancia PRP/HSR**, que proporcionan tolerancia a un fallo de la red de comunicaciones sin pérdida de la misma tal como dicta el **estándar IEC 62439-3**, dotando de flexibilidad a los ingenieros para elegir la mejor arquitectura de comunicaciones para sus sistemas en función de sus necesidades.



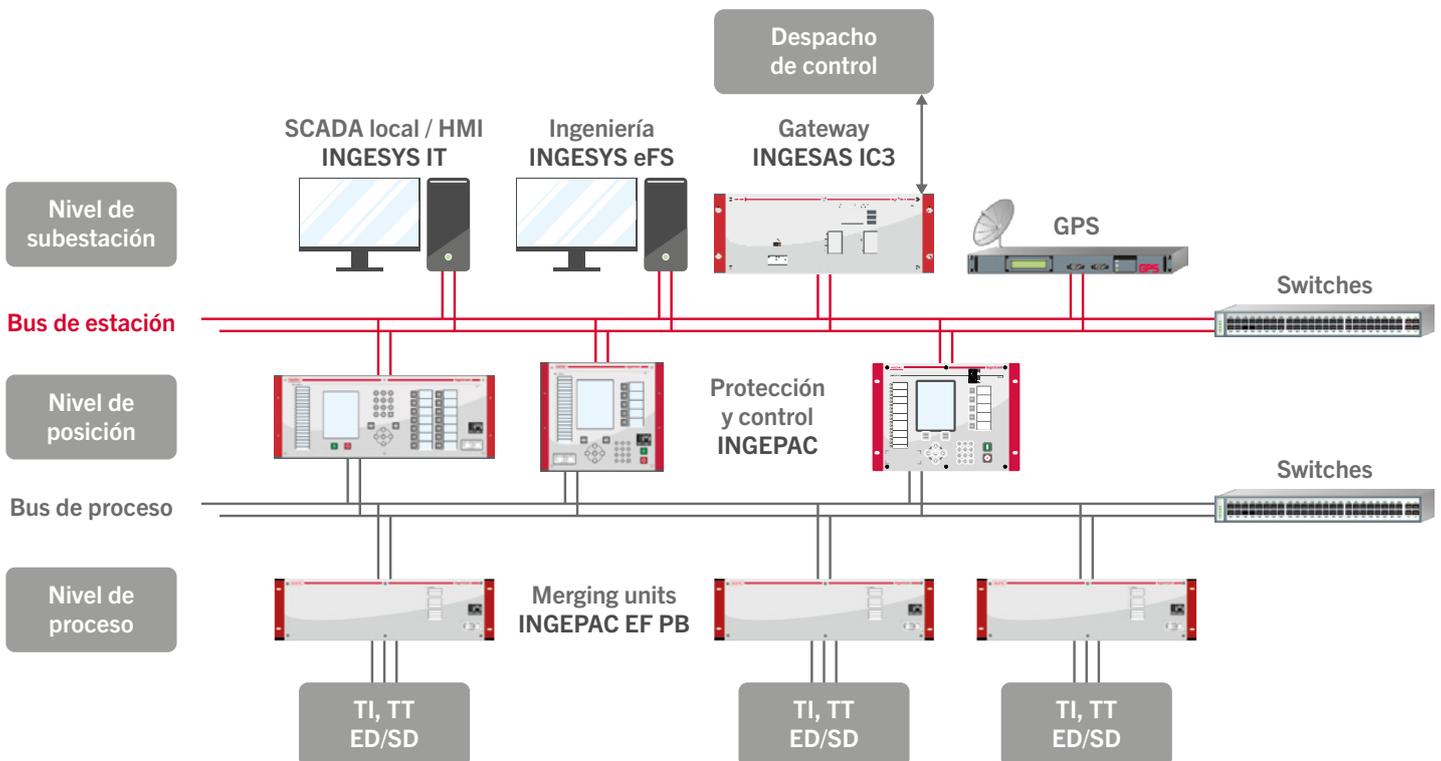
Sincronización

Los equipos de Ingeteam son capaces de manejar precisiones tanto del rango del **milisegundo**, que se consiguen con protocolos de tiempo NTP o SNTP, como las más exigentes de **1 μs** del protocolo **IEEE 1588 PTPv2**, que se requiere en el denominado bus de proceso.

Ciberseguridad

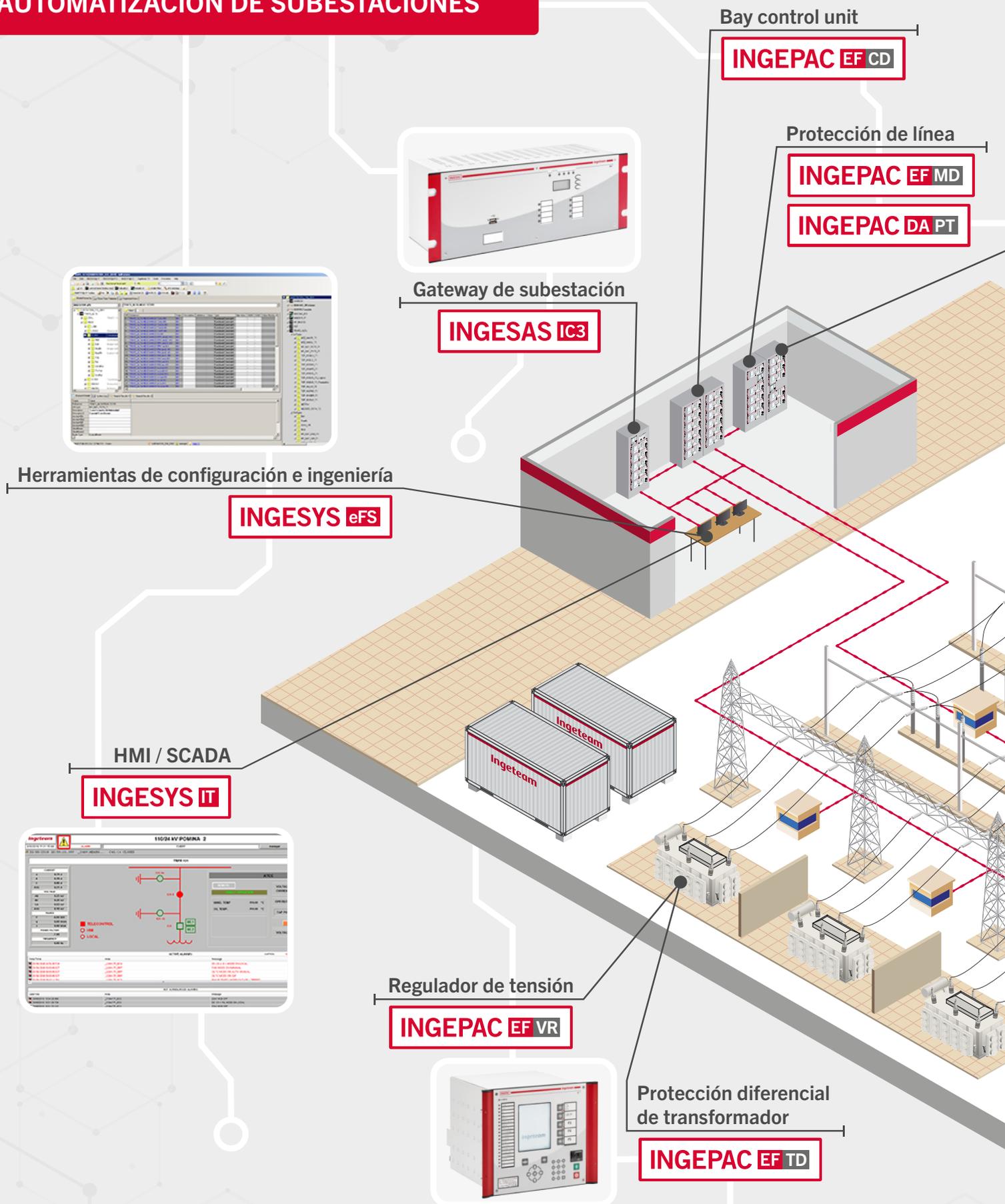
Los equipos y sistemas se han diseñado teniendo en cuenta **estándares** de ciberseguridad internacionales tales como el **IEEE 1686-2013** (IEEE Standard for Intelligent Electronic Devices Cyber Security Capabilities), el **IEC 62351** (Power systems management and associated information exchange - Data and communications security), o el **IEC 62443-4** (Security for industrial automation and control systems).

Los sistemas de Ingeteam utilizan técnicas criptográficas mediante diferentes algoritmos y estándares de cifrado, como **HTTPS** o **sFTP**. Además disponen de otras funciones como el acceso mediante usuario/contraseña basado en roles, el control de puertos de acceso o la auditoría de eventos de seguridad.



Ejemplo de arquitectura de comunicaciones

AUTOMATIZACIÓN DE SUBESTACIONES





Protección de distancia

INGEPAC EF ZT

Protección de banco de condensadores

INGEPAC EF CB

Protección diferencial de línea

INGEPAC EF LD

Protección de fallo de interruptor

INGEPAC EF BF

Merging unit

INGEPAC EF PB

Interfaz digital IEC 61850

INGEPAC DA PTC

Diferencial de barras

INGEPAC EFX BD



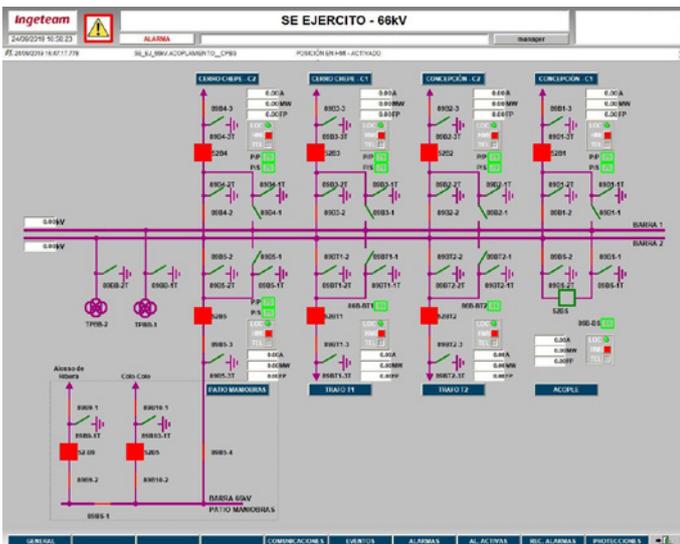
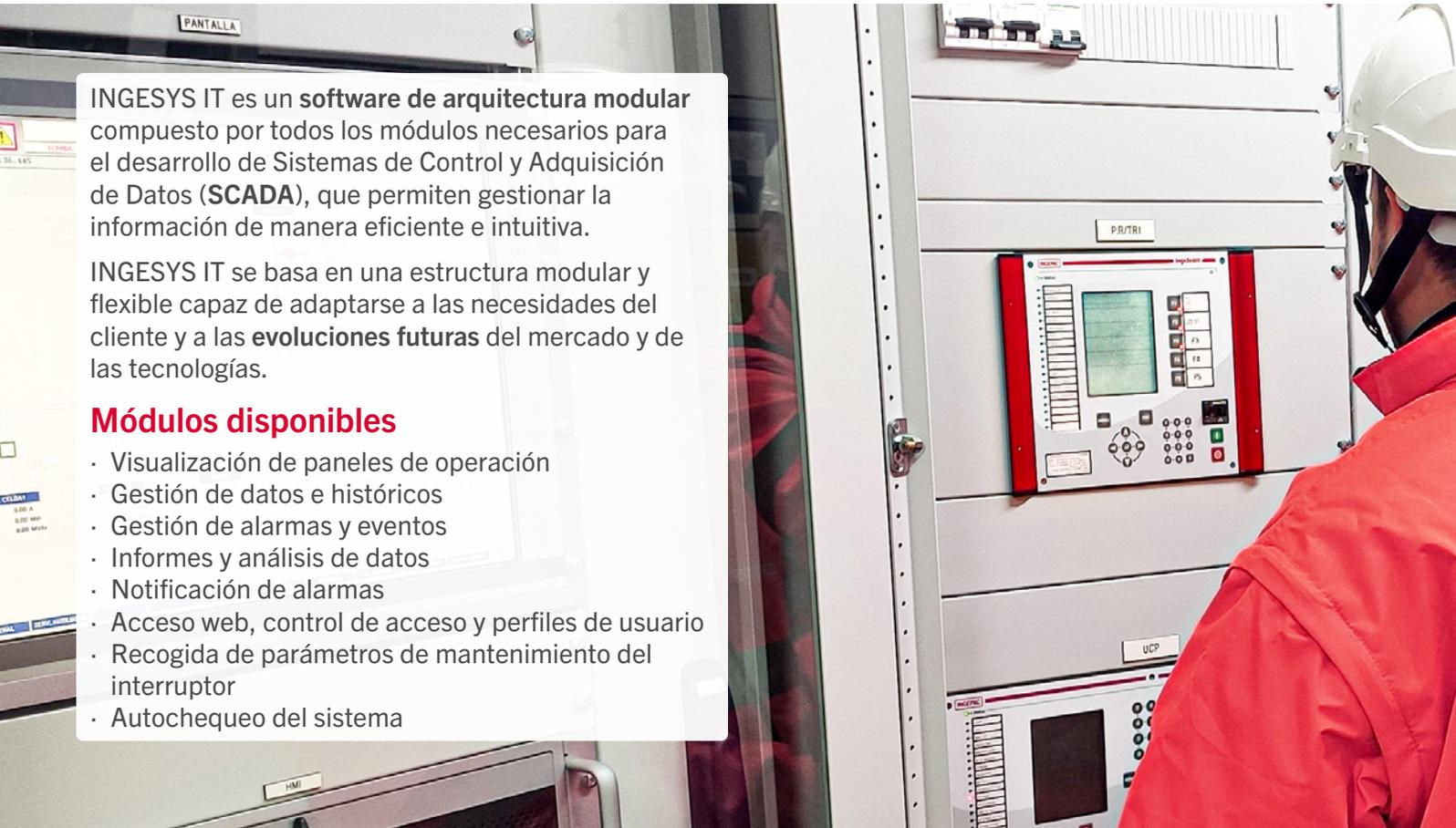
HMI / MONITORIZACIÓN DE SUBESTACIÓN

INGESYS IT es un **software de arquitectura modular** compuesto por todos los módulos necesarios para el desarrollo de Sistemas de Control y Adquisición de Datos (**SCADA**), que permiten gestionar la información de manera eficiente e intuitiva.

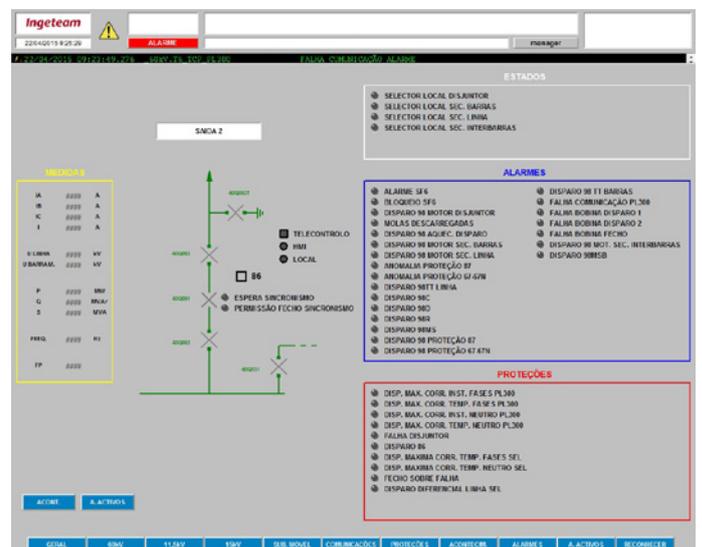
INGESYS IT se basa en una estructura modular y flexible capaz de adaptarse a las necesidades del cliente y a las **evoluciones futuras** del mercado y de las tecnologías.

Módulos disponibles

- Visualización de paneles de operación
- Gestión de datos e históricos
- Gestión de alarmas y eventos
- Informes y análisis de datos
- Notificación de alarmas
- Acceso web, control de acceso y perfiles de usuario
- Recogida de parámetros de mantenimiento del interruptor
- Autochequeo del sistema



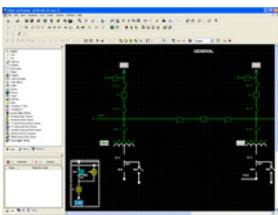
Unifilar de la subestación



Pantalla de control de posición

Control y adquisición de datos **en tiempo real**

Funciones	<ul style="list-style-type: none">· Representación gráfica de los datos y medidas· Paneles de operación web basados en HTML5 con soporte JavaScript, compatible con los últimos navegadores· Control local de la subestación· Presentación, gestión, reconocimiento y almacenamiento de las alarmas y eventos de la subestación· Alarmas organizadas en áreas según niveles de severidad· Notificación de alarmas vía email o SMS, basada en calendario de turnos y reglas de severidad· Gestión de las comunicaciones con todas las unidades de control de posición a través de un cliente IEC 61850 para el mando, operación, configuración y señalización de todas las posiciones en la subestación· Exportación de históricos de alarmas y eventos a archivos de texto· Gestión de los niveles de acceso de usuario basados en perfiles, con restricciones en mandos, en configuraciones de acceso, etc.· Módulo de Histórico de medidas con almacenamiento y visualización· Informes Excel periódicos basados en historia
Diagramas mímicos dinámicos de la subestación	<ul style="list-style-type: none">· Páginas de alarmas activas· Páginas de alarmas pendientes de reconocimiento· Páginas de alarmas históricas· Páginas de eventos· Páginas de eventos históricos· Informes de alarmas y de eventos· Páginas de medidas con curvas de tendencia e históricos· Páginas con diagramas mímicos de subestación y de posición· Páginas de estado del sistema· Páginas de datos históricos, curvas de tendencia· Páginas de informes
Comunicaciones	<ul style="list-style-type: none">· SNMP para la gestión de la red de comunicaciones, alarmas de las unidades de subestación integradas en los paneles y alarmas del sistema· Alta disponibilidad gracias a los mecanismos de redundancia de comunicaciones y a la redundancia de la unidad· Sincronización vía SNTP· Comunicación con diferentes VLAN vía IEEE 802.1Q
Ciberseguridad	<ul style="list-style-type: none">· Gestor de usuario con roles y privilegios siguiendo IEC 62351 e IEEE 1686· Concentrador de logs de IED por Syslog· Concentrador de cuentas de usuario por servicio de LDAP· Gestor de firewall
Protocolos soportados	<ul style="list-style-type: none">· IEC 61850 (client / server)· IEC 60870-5-101 (master / slave)· IEC 60870-5-103 (master / slave)· IEC 60870-5-104 (master / slave)· DNP3 TCP/IP y DNP3 serie (master / slave)· PROCOME (master)· MODBUS TCP/IP y MODBUS RTU (master / slave)· OPC DA (client / server) y OPC-XML-DA (client / server)· OPC UA (client / server)



Editor de paneles



Estado de comunicaciones

HERRAMIENTAS DE INGENIERÍA

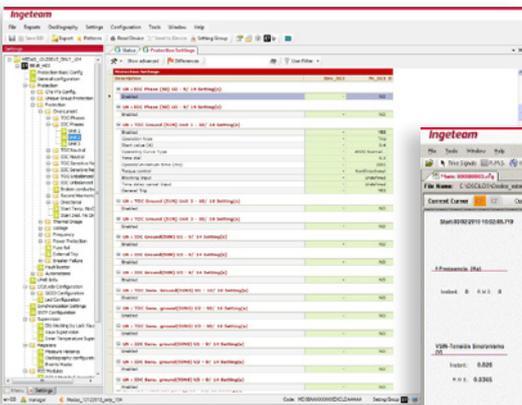
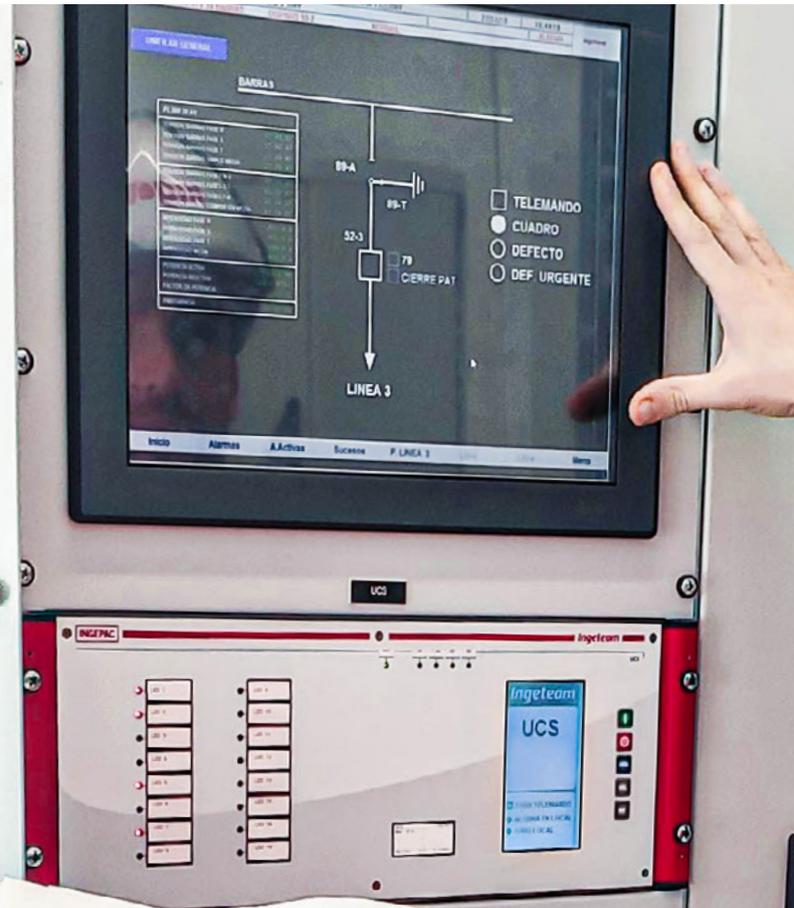


Ingeteam dispone del software INGESYS eFS, para **configuración y operación** de una subestación automatizada conforme a la **norma IEC 61850**, permitiendo minimizar coste y tiempo tanto en fase de ingeniería como de operación.

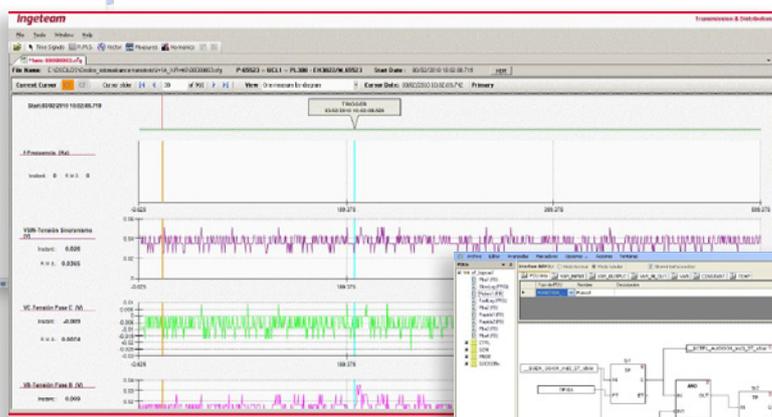
INGESYS eFS consta de diferentes paquetes de software, con los que se facilita las labores de ingeniería de los sistemas de automatización de una subestación.

Conceptos cubiertos

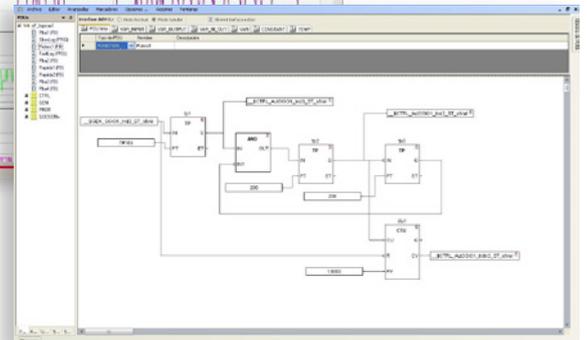
- Programación de lógicas bajo el estándar IEC 61131-3
- Diseño de arquitecturas y diagramas eléctricos
- Definición de filosofías de operación
- Transferencia de información y configuraciones
- Integración de otros protocolos de comunicaciones
- Ficheros de configuración normativos
- Funciones de protección
- Funciones de control
- Funciones de telecontrol
- Medidas



Pantalla ajuste protecciones



Visor archivos COMTRADE



Editor de lógicas

Software de configuración, análisis y mantenimiento de sistemas

iedFactory configuración del IED	<ul style="list-style-type: none">· Herramienta gráfica de IED· Modelado basado en acciones <i>drag and drop</i>· Almacenamiento interno/reutilización de todos los IED modelados· Diccionario con las definiciones IEC 61850 para la comprensión de los modelos· Creación y modificación de datasets y bloques de modelos· Rápida asignación de valores iniciales y descripciones· Visualización gráfica del modelo en forma e árbol/lista (posibilidad de filtrado)· Importación y exportación de ficheros ICD
substationFactory configuración del sistema / subestación	<ul style="list-style-type: none">· Instanciación de los IED de la subestación a partir de la librería definida en el iedFactory· Herramienta gráfica de ingeniería de subestaciones IEC 61850· Configuración de topología de red y parámetros de comunicación· Edición de data sets y bloques de control: bloque de control de reports, bloque de control de mensajes GOOSE, etc.· Visualización gráfica del modelo en forma de árbol/lista (posibilidad de filtrado)· Generación de ficheros de configuración normativos: CID, SCD· Documentación automática· Configuración de la descripción de los set points
operationFactory emulación cliente IEC 61850	<ul style="list-style-type: none">· Configuración de la aplicación basada en: ficheros CID, base de datos IED en substationFactory o servicios autodescriptivos IEC 61850· Posibilidad de almacenar la información visualizada en archivos Excel· Potentes mecanismos de monitorización de reports· Monitorización de mensajes GOOSE· Gestión de logs· Explorador de ficheros MMS
emulationFactory emulación servidor IEC 61850	<ul style="list-style-type: none">· Emula el comportamiento de un dispositivo real· Configuración de la aplicación basada en: ficheros CID o base de datos de IED en substationFactory· Generación de mensajes GOOSE· Log server· Visualización gráfica de la información enviada a los clientes· Secuencia de intercambio de datos y generación de eventos configurables· Generación de dirección IP dinámica
gooseScan análisis de mensajes GOOSE	<ul style="list-style-type: none">· Configuración de la aplicación basada en ficheros SCL (CID / SCD)· Visualización multiventana del estado de cada GOOSE· Identificación de GOOSE refrescados y caducados· Reconocimiento de los GOOSE actualizados para su rápida identificación
mergeFactory comparación de archivos SCL	<ul style="list-style-type: none">· Navegación por el árbol IEC 60850-6· Conexión entre ambos árboles· Presentación resumen de las diferencias· Comparación de secciones estándar: comunicaciones, subestación, IED y Data Type Templates· Comparación de inicialización de SAddr, ajustes, DataSet y bloque de control, descripciones, etc.· Comparación de secciones privadas
pacFactory ajuste y gestión de IED de Ingeteam	<ul style="list-style-type: none">· Monitorización del IED: sucesos, faltas, oscilografía, históricos· Configuración de lógicas y HMI: local o remoto· Generación de archivos CID: transferencia por sFTP del CID al dispositivo· Configuración de parámetros de comunicación: parámetros de red, IP, máscara, etc· Configuración de protocolos: IEC 61850 (Datasets, Bloques de control, GOOSE), DNP3, Modbus
recordCollector / recordNotifier concentrador de datos de protecciones	<ul style="list-style-type: none">· Recoge de forma automática los archivos de eventos, faltas y oscilografía (COMTRADE) de los distintos IED· Repositorio local o externo de los archivos· Transferencia de los archivos mediante servicios sFTP

GATEWAY DE SUBESTACIONES

INGESAS IC3

INGESAS IC3 realiza funciones de **gateway** y de **remota**, permitiendo la implementación de lógicas de control de subestación, así como la **comunicación con SCADA** de nivel superior.

INGESAS IC3 es un equipo modular de altas prestaciones, diseñado para subestaciones que proporciona una alta disponibilidad y confiabilidad gracias a sus **mecanismos redundantes**: Fuente de alimentación redundante, Esquemas Hot-Hot / Hot-Standby, etc.

Asimismo, permite implementar su funcionalidad sobre **PC industrial**, para aquellos proyectos que requieren de una configuración de hardware concreta por necesidades específicas de cliente, como más puertos de comunicación, microprocesador, memoria, etc.



INGESAS IC3 incorpora un **servidor web** basado en **HTML5**, que permite la visualización de paneles totalmente configurables, desde cualquier *smartphone*, *tablet* o PC, sin necesidad de instalar ninguna aplicación adicional.

INGESAS IC3 incorpora funciones de **firewall** y **ciberseguridad**, que garantizan el correcto uso de la funcionalidad.



Concentrador de comunicaciones

Formato	· Rack de 19" con 7 slots auxiliares
Puertos de comunicación	· 4 puertos Ethernet, 2 individuales y 2 en switch de 2 salidas · 2 puertos serie RS232/RS485 · USB frontal para carga/descarga de configuración
Leds	· 11 configurables de señalización + 5 de estado
Fuente de alimentación (posibilidad de redundancia)	· 24 / 48 / 125 / 220 Vcc (posibilidad de Vca)
Módulo tarjeta E/S	· 8 ED y 4 SD
HMI	· Servidor web HMI basado en HTML5
Lógicas IEC 61131-3	· Sí
Redundancia (IEC 62439-3)	· PRP / HSR
Sincronización	· SNTP / IEEE 1588 v2 / IRIG-B o protocolos de telecontrol
Recepción de mensajes MMS y GOOSE	· Sí, según IEC 61850-8-1
Ciberseguridad	· El equipo dispone de roles y privilegios siguiendo las normas IEC 62351 e IEEE 1686 · Autenticación contra LDAP · Firewall · HTTPs, sFTP · Log de auditoría contra Syslog
Protocolos soportados	· IEC 61850 (client / server) · IEC 60870-5-101 (master / slave) · IEC 60870-5-103 (slave) · IEC 60870-5-104 (master / slave) · DNP3 TCP/IP y DNP3 serie (master / slave) · PROCOME (master) · MODBUS TCP/IP y MODBUS RTU (master / slave) · OPC UA

* Allí donde la aplicación requiera de unas características HW diferentes a las que ofrece INGESAS IC3, existe la posibilidad de suministro del equipo embebido en PC industrial que cumpla con los requerimientos correspondientes, con exactamente la misma funcionalidad que cualquier otro INGESAS IC3.



PROTECCIÓN Y CONTROL



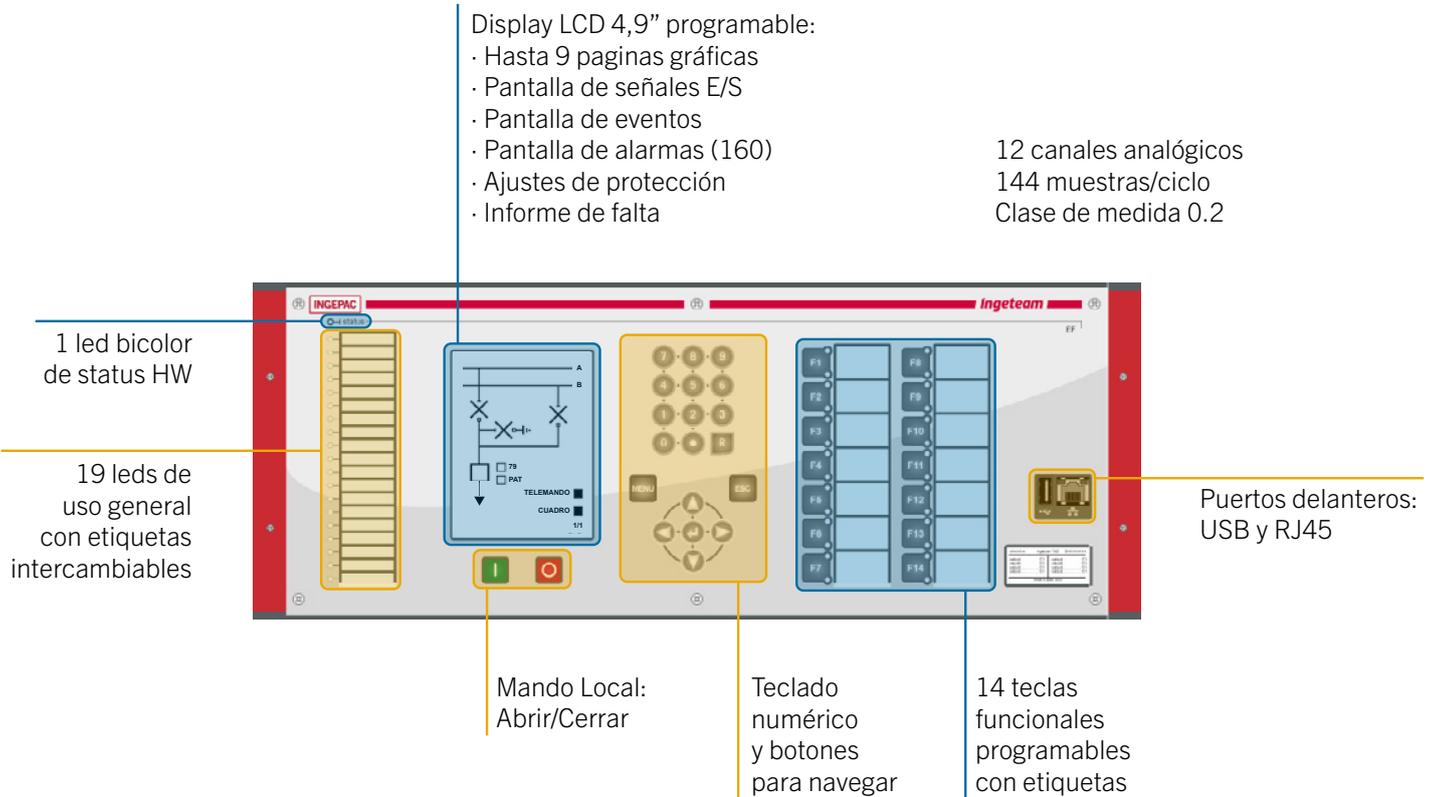
INGEPAC EF es una familia de dispositivos electrónicos inteligentes de altas prestaciones, desarrollados sobre **plataforma nativa IEC 61850**, para aplicaciones de control y protección de posiciones eléctricas en subestaciones de alta y media tensión.

Su capacidad de procesamiento, altas prestaciones, multitud de funcionalidades y su hardware modular, le convierten en una **solución potente y flexible** para la **automatización** de cualquier tipo de instalaciones.

INGEPAC EF es un equipo totalmente **programable**, que dispone de elementos de **adquisición y reporte de datos**, y de **diagnóstico y supervisión**, que avisan de cualquier eventualidad, facilitando la detección de anomalías y el **mantenimiento** tanto de la instalación como del propio equipo, contribuyendo a alargar la vida útil de todo el sistema.



Caja de aluminio en 2 formatos:
4U rack 19" con 7 slots de E/S
5U 1/2 rack 19" con 2 slots de E/S



Comunicaciones

- IEC 61850 certificado por DNV en Ed. 1 y Ed. 2
- Redundancia, PRP y HSR bajo norma IEC 62439-3, tanto en el bus de estación como en el bus de proceso
- Captación de *sampled values* según normas IEC 61869-9 (NCIT) y IEC 61850-9-2LE (SAMU)
- Recepción y envío de mensajes MMS y GOOSE según estándar IEC 61850-8-1
- Sincronización IEEE 1588 v2 (PTP), SNTP, NTP u otros protocolos
- Otros protocolos: DNP 3.0, Modbus, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104

Ciberseguridad y acceso web

- Funcionalidad de firewall
- Diferentes niveles de acceso mediante password
- Acceso seguro a página web (HTTPs) y FTP (sFTP), desde cualquier dispositivo
- Logs de seguridad
- Deshabilitación de puertos de comunicaciones
- Verificación de integridad del firmware en actualizaciones

Medidas e información de calidad

Supervisión del interruptor

- Excesivo número de disparos
- Contador de sumatorio kI2
- Tiempos de apertura y cierre
- Inactividad del interruptor

PROTECCIÓN Y CONTROL



	INGEPAC EF LD	INGEPAC EF ZT	INGEPAC EF TD
Características	Diferencial de línea	Protección de distancia	Diferencial de transformador
Funciones de protección	87, 87LG, 87N, sobreexcitación 5º armónico, V/f, 21, POTT (21), POTT (67N/67Q), SOTF, 68LE, 68FF, 78, 67, 67N, 50/51, 50N/51N, 50G/51G, 67Q, 46FA, 37, 49, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, 32, 25, 79, 74TC/CC, 50BF, Stub bus, Localizador de faltas	21, POTT (21), POTT (67N/67Q), SOTF, 68ZC, 68OP, 68FF, 67, 67N, 50/51, 50N/51N, 50G/51G, 67Q, 46FA, 37, 49, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, 32, 25, 79, 79 (81), 74TC/CC, 50BF, Stub bus, Localizador de faltas	87T, 87N, sobreexcitación 5º armónico y V/f, 27, 59, 81, 81R, 50/51, 67N, 50G/51G, 46 (67Q), 49, 32, 50BF
Según modelo	Interruptor simple o interruptor y medio	Interruptor simple o interruptor y medio	2 o 3 devanados
Otros	Aplicable a líneas con 2 y 3 terminales	Hasta 2 canales de comunicaciones mediante FO, G703 o C37.94 para esquemas (PUTT, POTT, DTT, etc.)	Aplicable a generadores, motores o reactores shunt
Control de posición	1 o 2 interruptores	1 o 2 interruptores	Sí
Canales analógicos	Hasta 12 (144 muestras/ciclo)		
Leds	19 configurables de señalización + 1 status		
Puertos de comunicación	Delanteros: RJ45 + USB Traseros: hasta 2 Ethernet + 6 serie		
Slots para tarjetas E/S	7 o 2, en función de modelo (tipo de tarjetas seleccionables)		
Tipo de tarjetas	11 ED y 9 SD / 32 ED / 16 ED y 8 SD / 16 ED y 16 SD / 16 ED y 8 EA / 8 ED y 8 SD / 11 RTD y 4 SA		
Precisión de la medida	Clase 0.2 para medidas directas		
Lógicas IEC 61131-3	Sí		
Redundancia (opcional)	PRP/HSR (según IEC 62439-3), fallo de link, modo switch		
Sincronización	SNTP / IEEE 1588 v2 / IRIG-B		
Captación SV	Sí, según normas IEC 61869-9 e IEC 61850-9-2LE (opcional)		
Mensajes MMS y GOOSE	Sí, según IEC 61850-8-1		
Ciberseguridad	Firewall, HTTPs, sFTP, Logs		
Protocolos	IEC 61850, DNP3, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus, Procome		
Adquisición de datos	Registro en memoria no volátil: medidas, análisis de calidad, sucesos, informes de falta, registro oscilográfico (archivos COMTRADE)		

INGEPAC EF VR	INGEPAC EF BF	INGEPAC EF CB	INGEPAC EF MD	INGEPAC EF CD
Regulador de tensión	Fallo de interruptor	Protección de batería de condensadores	Protección multifunción	Control de posición
90T	50BF, 67, 67N, 50/51, 50N/51N, 50G/51G, 67Q, 46FA, 49, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, 68FF, 25, 79, 74TC/CC, Localizador de faltas	67, 67N, 50/51, 50N/51N, 50Nd1/51Nd, 67Q, 46FA, 37, 59, 27, 59N, 47, 68FF, 79, 74TC/CC, 50BF	67, 67N, 67NS, 50/51, 50N/51N, 67Q, 46FA, 49, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, 32, CLP, 50V/51V, 87N, 68FF, HCL, 25, 79, 79(81), 74TC/CC, 50BF, Localizador de faltas, Faltas intermitentes	Equipo de control de posición
Modos de funcionamiento simple o en paralelo	Interruptor simple o interruptor y medio	2 y 3 escalones	67NA, 67NC, 50NS/51NS, 50G/51G, 37, 40, 78, 68ZC, SOTF, POTT (67/67Q)	Medida 0.2 y sincronismo
Supervisión de la temperatura con entradas RTDs		Regulación por reactiva, calendario o franjas horarias		
Sí	1 o 2 interruptores	Sí	Sí	Sí
Hasta 12 (144 muestras/ciclo)				
19 configurables de señalización + 1 status				
Delanteros: RJ45 + USB Traseros: hasta 2 Ethernet + 6 serie				
7 o 2, en función de modelo (tipo de tarjetas seleccionables)				
11 ED y 9 SD / 32 ED / 16 ED y 8 SD / 16 ED y 16 SD / 16 ED y 8 EA / 8 ED y 8 SD / 11 RTD y 4 SA				
Clase 0.2 para medidas directas				
Sí				
PRP/HSR (según IEC 62439-3), fallo de link, modo switch				
SNTP / IEEE 1588 v2 / IRIG-B				
Sí, según normas IEC 61869-9 e IEC 61850-9-2LE (opcional)				
Sí, según IEC 61850-8-1				
Firewall, HTTPs, sFTP, Logs				
IEC 61850, DNP3, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus, Procome				
Registro en memoria no volátil: medidas, análisis de calidad, sucesos, informes de falta, registro oscilográfico (archivos COMTRADE)				

PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE BARRAS

INGEPAC EFx

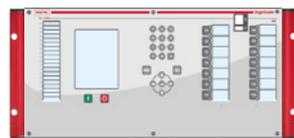
La nueva generación de equipos **INGEPAC EFx** supone una versión mejorada de la familia INGEPAE EF, ofreciendo una capacidad de procesamiento 10 veces superior.

Diseñada con los últimos avances en microelectrónica y comunicaciones, **INGEPAC EFx BD** es el equipo que actúa como **unidad central de una protección de barras**, el elemento más crítico en cuando a sistemas de protección de una subestación.

La protección diferencial de barras se basa en una **arquitectura distribuida** basada en el **estándar IEC 61850** aprovechando las comunicaciones entre la unidad central INGEPAE EFx BD y las unidades de posición INGEPAE EF.

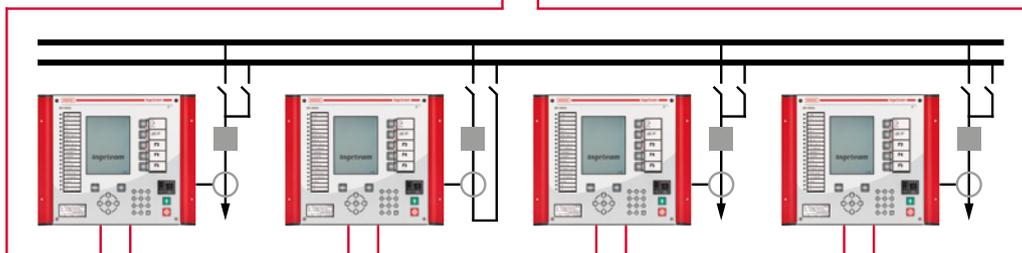
INGEPAC EFx BD procesa toda la información recibida de las unidades INGEPAE EF como mensajes tipo **Multicast Sampled Values** y enviará las distintas órdenes de disparo a estas unidades mediante **mensajes GOOSE**.

La solución propuesta protege esquemas de hasta 5 zonas y admite 24 posiciones.



INGEPAC EFx BD
Unidad central

Comunicación fibra óptica PRP/HSR
con las unidades de posición



INGEPAC EF MD
Unidades de posición (hasta 24)

Medida de TI → *Sampled Values*
IEC 61850-9-2
IEC 61869

Entradas / Salidas → Mensajes GOOSE
IEC 61850-8-1

Los equipos de posición INGEPAE EF cumplen dos funciones en esta solución. No solo es el **relé de protección** de la posición correspondiente, sino que además ejerce de **unidad de posición** de la protección diferencial de barras, ofreciendo una solución **económica, eficiente** y con una significativa **reducción de espacio y cableado**.

Para dotar a la solución de una mayor seguridad, los equipos disponen de **comunicaciones redundantes PRP/HSR**, con objeto de que la protección de la barra no se vea alterada ante un posible fallo de comunicaciones.

	INGEPAC EFx BD (unidad central)	INGEPAC EF MD (unidad de posición)
Funciones de protección	87, Checkzone, Differential Alarm, Inrush, 86, Dead Zone, Busbar Breaker Failure	67, 67N, 67NS, 50/51, 50N/51N, 67Q, 46FA, 49, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, 32, CLP, 50V/51V, 87N, 68FF, HCL, 25, 79, 79(81), 74TC/CC, 50BF, Localizador de faltas, Faltas intermitentes
Otros	Hasta 5 zonas/barras y 24 unidades de posición	
Control de posición	Sí	
Canales analógicos	Depende del nº de posiciones: cada unidad de posición dispone de 12 canales analógicos con una frecuencia de muestreo de 98 muestras por ciclo, tal como marca el estándar IEC 61950-9-2	
Leds	19 LEDs configurables de señalización y 1 LED status	
Puertos de comunicación delanteros	RJ45 + USB	
Puertos de comunicación traseros	Comunicación con las unidades de posición: 2 Ethernet x 1 Gb Comunicación con SAS: 2 Ethernet 10/100 Mbps + 3 puertos serie	Comunicación con la unidad central: 2 Ethernet x 1 Gb Comunicación con SAS: 2 Ethernet 10/100 Mbps + 6 puertos serie
Slots (tipo de tarjetas seleccionables)	8 o 3 en función de modelo	7 o 2 en función de modelo
Tipo de tarjetas	11 ED y 9 SD / 32 ED / 16 ED y 8 SD / 16 ED y 16 SD / 8 ED y 8 SD	11 ED y 9 SD / 32 ED / 16 ED y 8 SD / 16 ED y 16 SD / 16 ED y 8 EA / 8 ED y 8 SD / 11 RTD y 4 SA
Precisión de la medida	Clase 0.2 para medidas directas	
Lógicas IEC 61131-3	Sí	
Redundancia (opcional)	PRP/HSR (según IEC 62439-3), fallo de link, modo switch Disponible tanto para comunicación entre la unidad central y unidades de posición como para la comunicación con el SAS	
Sincronización	IEEE 1588 v2 entre la unidad central y las unidades de posición SNTP / IEEE 1588 v2 / Irig-B para sincronización con SAS	
Ciberseguridad	Firewall, HTTPs, sFTP, Logs	
Protocolos (SAS)	IEC 61850, DNP3, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus, Procome	
Adquisición de datos	Registro en memoria no volátil: medidas, análisis de calidad, sucesos, informes de falta, registro oscilográfico (Archivos COMTRADE) SAS: Sistema de Automatización y Control de la Subestación	

PROTECCIÓN Y CONTROL

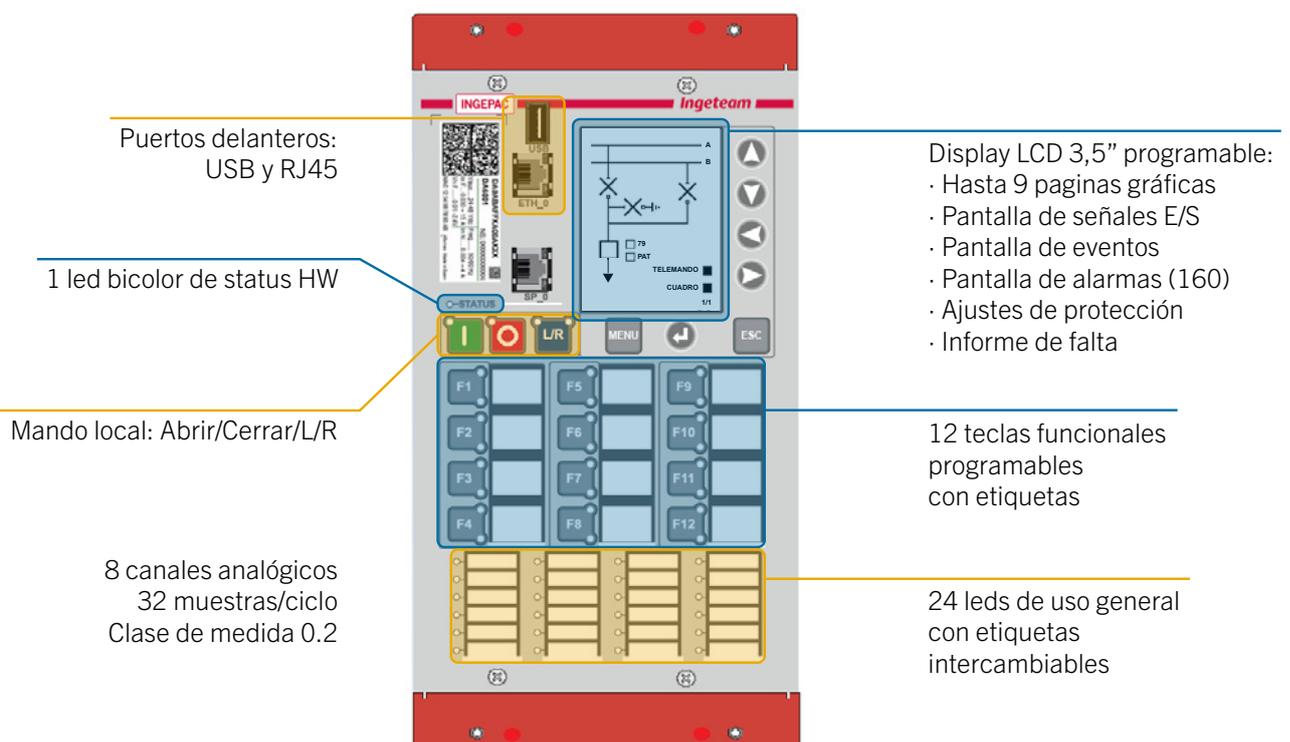
INGEPAC DA PT



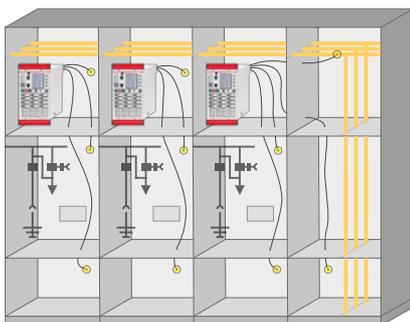
Los equipos multifunción de la familia INGEpac DA PT ofrecen un diseño compacto sobre plataforma nativa IEC 61850, para la protección y el control de posiciones de líneas de media tensión o pequeños motores.

INGEPAC DA PT proporciona una gran flexibilidad para el usuario mediante su potente capacidad de programación lógica, interfaz local y puertos de comunicaciones, que permiten la **operación local y remota**, así como funciones automáticas.

INGEPAC DA PT dispone de elementos de **diagnóstico y supervisión**, registro de eventos, informes de falta, históricos de medidas y oscilografía para un completo análisis de incidencias.



	INGEPAC DA PT1	INGEPAC DA PT6
Características	Protección de alimentador	Protección de motor
Funciones de protección	67, 67N, 67NS, 67NA/NC, 50/51, 50N/51N, 50NS/51NS, 67Q, 46FA, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, CLP, HCL, HLT, 68FF, 79, 25, 74TC/CC, 50BF, 32, 78, Localizador de faltas	67, 67N, 67NS, 67NA/NC, 50/51, 50N/51N, 50NS/51NS, 67Q, 46FA, 59, 27, 59N, 47, 81M/m, 81R, CLP, HCL, HLT, 68FF, 79, 25, 74TC/CC, 50BF, 32, 78, Localizador de faltas, 51LR, 37, 66, 48, 14
Opcional	Detección de arco, hasta 4 entradas para sensores ópticos	
Control de posición	Sí	
Canales analógicos	Hasta 8 (144 muestras/ciclo)	
Fuente de alimentación	24 / 48 / 125 / 220 Vcc	
Leds	24 configurables + 1 status	
Puertos de comunicación	Delanteros: RJ45 + RS232/485 + USB / Traseros: hasta 2 Ethernet + 1 serie RS232/485	
Slots para tarjetas E/S	Hasta 2 para ED/SD/EA (tipo de tarjetas seleccionables)	
Tipo de tarjetas	15 ED y 8 SD / 24 ED y 16 SD / 13 ED / 8 EA	
Precisión de la medida	Clase 0.2 para medidas directas	
Lógicas IEC 61131-3	Sí	
Redundancia (opcional)	Fallo de link, modo switch, HSR/PRP (según IEC 62439-3)	
Sincronización	SNTP / IEEE 1588 v2 / IRIG-B	
Mensajes MMS y GOOSE	Sí, según IEC 61850-8-1	
Ciberseguridad	Firewall, HTTPs, sFTP, Logs	
Protocolos	IEC 61850, DNP3, IEC 60870-5-101, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus	
Adquisición de datos	Registro en memoria no volátil: medidas, análisis de calidad, sucesos, informes de falta, registro oscilográfico (archivos COMTRADE).	



Detección de arco

INGEPAC DA PT dispone de **hasta 4 entradas para sensores** ópticos INGEPAK LSD, lo que le permite detectar el arco eléctrico y dar una **protección añadida** a la celdas frente a estos graves incidentes que ponen en riesgo tanto la seguridad de las instalaciones como del personal que los mantiene.

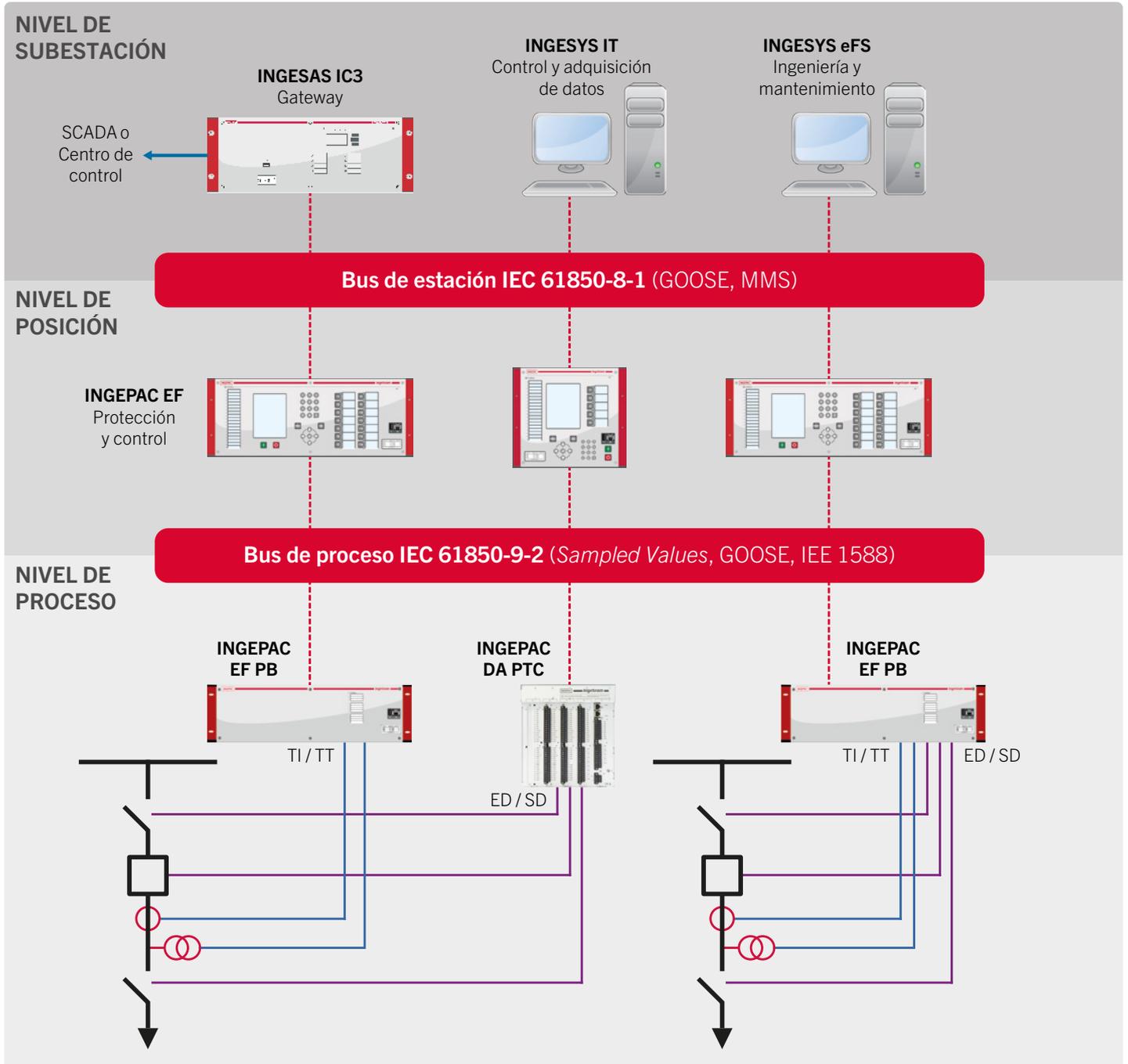
BUS DE PROCESO

INGEPAC EF PB

INGEPAC DA PTC

El bus de proceso es una red de comunicaciones basado en la **norma IEC 61850-9-2** que permite digitalizar la información de los equipos primarios de patio (transformadores de tensión, transformadores de corriente, interruptores, etc.) para ser enviada mediante una **red de fibra óptica** a los IEDs de protección, control y medida.

Ingeteam ofrece distintos equipos que actúan como interfaz entre la aparamenta primaria y el sistema de protección y control de la subestación.



INGEPAC EF PB es la **merging unit** desarrollada por Ingeteam que recoge las señales analógicas de los transformadores de medida y las envía por el bus de proceso como valores muestreados denominados **Sampled Values (SV)**.

INGEPAC EF PB es un servidor IEC 61850 que permite además transmitir y recibir señales digitales como **mensajes GOOSE** conforme a la norma IEC 61850-8-1, lo que permite implementar el bus de proceso de manera sencilla, fiable y económica.

Las merging units se sincronizan con los diferentes IEDs a través del protocolo IEEE 1588 v2, que ofrece una precisión mejor de 1 microsegundo, consiguiendo el correcto muestreo de las medidas analógicas con la precisión requerida.

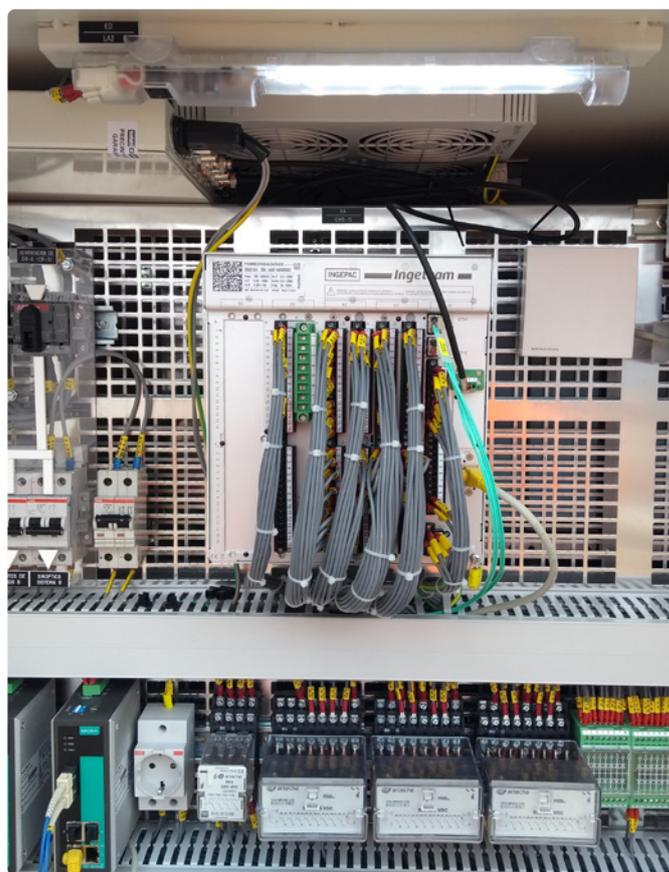
Como complemento a las merging units, la familia de equipos INGEpac DA PTC actúa como **interfaz digital**, permitiendo captar, enviar y ejecutar diferentes tipo de lógicas con las señales de interruptores, seccionadores o cualquier otro elemento primario. Estos equipos cumplen con la norma IEC 61850 y son aptos para usarse tanto en el bus de proceso como en el bus de estación.



INGEPAC EF PB



Pantalla de monitorización de GOOSE y IEEE 1588 v2



Armario con INGEpac DA PTC

BUS DE PROCESO

INGEPAC EF PB

INGEPAC DA PTC



Canalización de fibra óptica del bus de proceso

La implementación del bus de proceso trae consigo diversos beneficios económicos, logísticos y de seguridad.

Beneficios

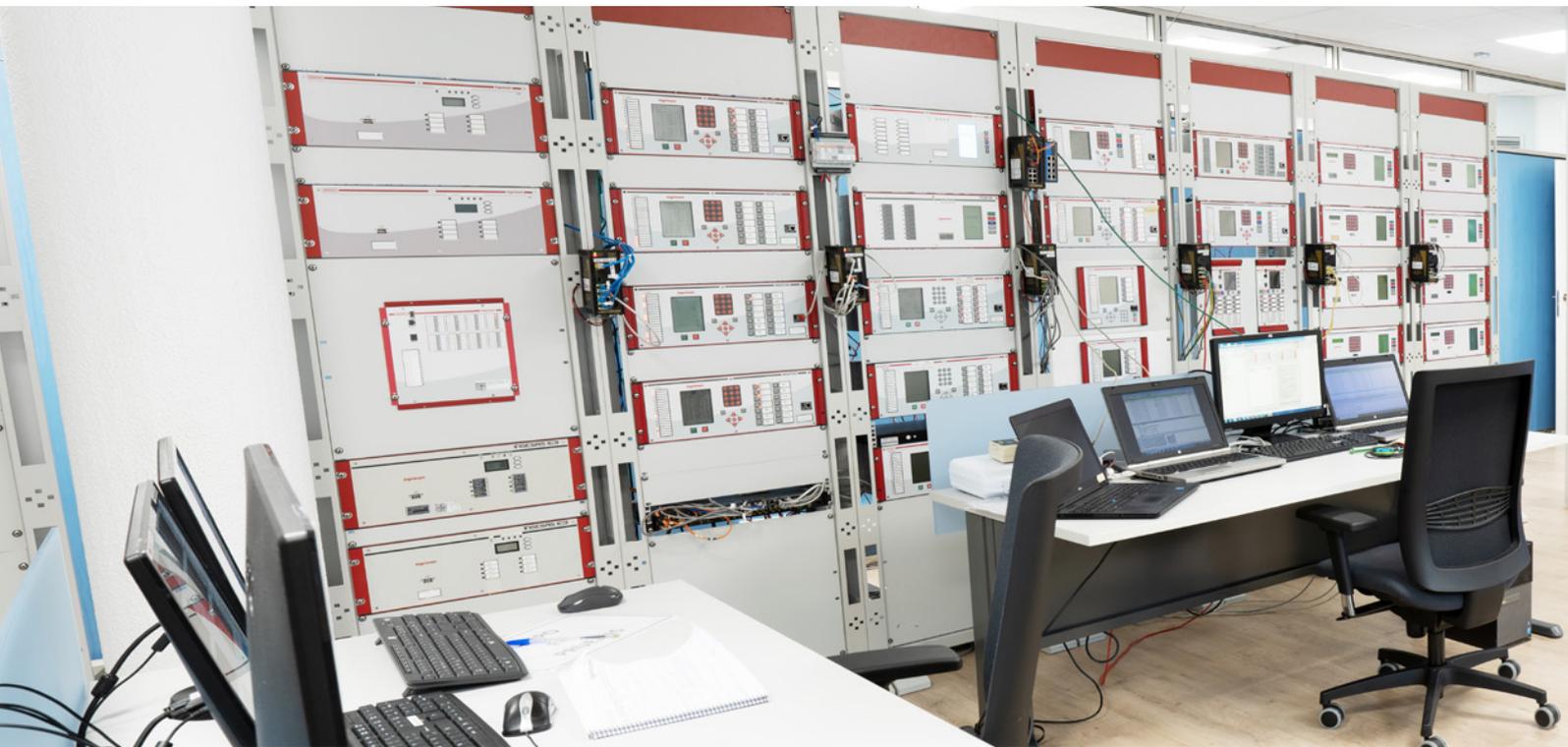
- Ahorro de tiempo en la ingeniería e instalación de subestaciones
- El cableado de cobre se reduce en un porcentaje elevado gracias al uso de la fibra óptica
- Mayor facilidad para la ampliación y renovación de una subestación existente
- Mantenimiento más sencillo
- Sistemas fiables con multitud de sistemas de autodiagnóstico y supervisión
- Puesta en servicio más rápida de las subestaciones
- Reducción de los circuitos de protección, permitiendo un dimensionamiento menor de los CT
- Mayor seguridad: mediante el bus de proceso se reduce significativamente el riesgo de que un circuito de corriente se quede abierto
- Subestaciones más sostenibles



INGEPAC EF es la familia de IEDs que dispone de capacidad para conexión a equipos *merging units* o transformadores electrónicos que sigan las normas IEC 61850-9-2 o la IEC 61869-9.

	INGEPAC EF PB	INGEPAC DA PTC
Sampled values IEC 61850-9-2	8 o 12, según modelo	No
GOOSE	Sí, según IEC 61850-8-1	
Formato	Rack 19" 3U / Rack 19" 4U / 1/2 rack 19" 5U	1/3 rack 19" / Fondo panel 1/3 rack 19" / 2/3 rack 19"
Slots para tarjetas E/S	2, 3 o 6, según formato	2 o 4, según formato
Tipo de tarjetas	11 ED y 9 SD / 32 ED / 16 ED y 8 SD / 16 ED y 16 SD / 16 ED y 8 EA / 8 ED y 8 SD	15 ED y 8 SD / 24 ED y 16 SD / 13 ED / 8 EA (mA/V)
Fuente de alimentación	24 / 48 / 125 / 220 Vcc	24 / 48 / 125 / 220 Vcc
Fuente de alimentación redundante	Opcional	No
Leds	11 configurables + 1 status	Hasta 24 configurables + 1 status
Puertos de comunicación delanteros	RJ45 + USB	RJ45 + USB
Puertos de comunicación traseros	Hasta 6 serie y 2 Ethernet	Hasta 1 serie y 2 Ethernet
Lógicas IEC 61131-3	Sí	Sí
Comunicaciones	Posibilidad de redundancia PRP / HSR	Posibilidad de redundancia PRP / HSR
Sincronización	IEEE 1588, PPS, SNTP, IRIG-B	IEEE 1588, SNTP, IRIG-B
Servicios web	Página web y sFTP	
Registro de eventos	Sí	

NORMATIVA Y CERTIFICACIÓN



Diseño

Ingeteam, en su compromiso con la calidad y la satisfacción del cliente, aplica estos procesos y realiza pruebas exhaustivas a todos los equipos fabricados para asegurar el cumplimiento de los más altos estándares y normativas de calidad.

Los equipos Ingeteam han sido certificados por **laboratorios externos independientes** en el cumplimiento de las **normativas internacionales** de ensayos eléctricos, climáticos y mecánicos, para asegurar su óptimo comportamiento.

Los equipos diseñados por Ingeteam cumplen con las directivas y normas:

- Low Voltage Directive 2006/95/EC
- EMC Directive 2004/108/EC
- IEC 60255-1
- IEC 60255-26
- IEC 60255-27

Protección adicional

De manera opcional, los equipos disponen de una tapa que permite dotarles de un grado de **protección frontal IP54 o IP55** según **norma IEC 60529**, recomendado para ambientes donde pueda haber polvo o partículas en suspensión.

En el proceso de fabricación de los equipos se contempla la opción de proporcionar una protección adicional que permita soportar la exposición a **ambientes hostiles** o en condiciones climatológicas de alta humedad y temperatura, mejorando y prolongando la vida útil y la fiabilidad de los equipos.

Los tipos de recubrimiento utilizados en este proceso cumplen con la directiva **RoHS 2002/95/EC** y la certificación **UL QMJU2**.



Comunicaciones

Todos los equipos fabricados por Ingeteam están diseñados sobre una **plataforma nativa IEC 61850**, y han pasado un proceso de certificación externa por el **laboratorio KEMA** que lo acredita y que garantiza la interoperabilidad con otros IEDs de otros fabricantes que también cumplan la norma.

Adicionalmente, Ingeteam dispone de la certificación **ISO 27001** sobre **seguridad y privacidad de la información**, lo que garantiza el aseguramiento, la confidencialidad e integridad de los datos que se manejan en la empresa.

Calidad

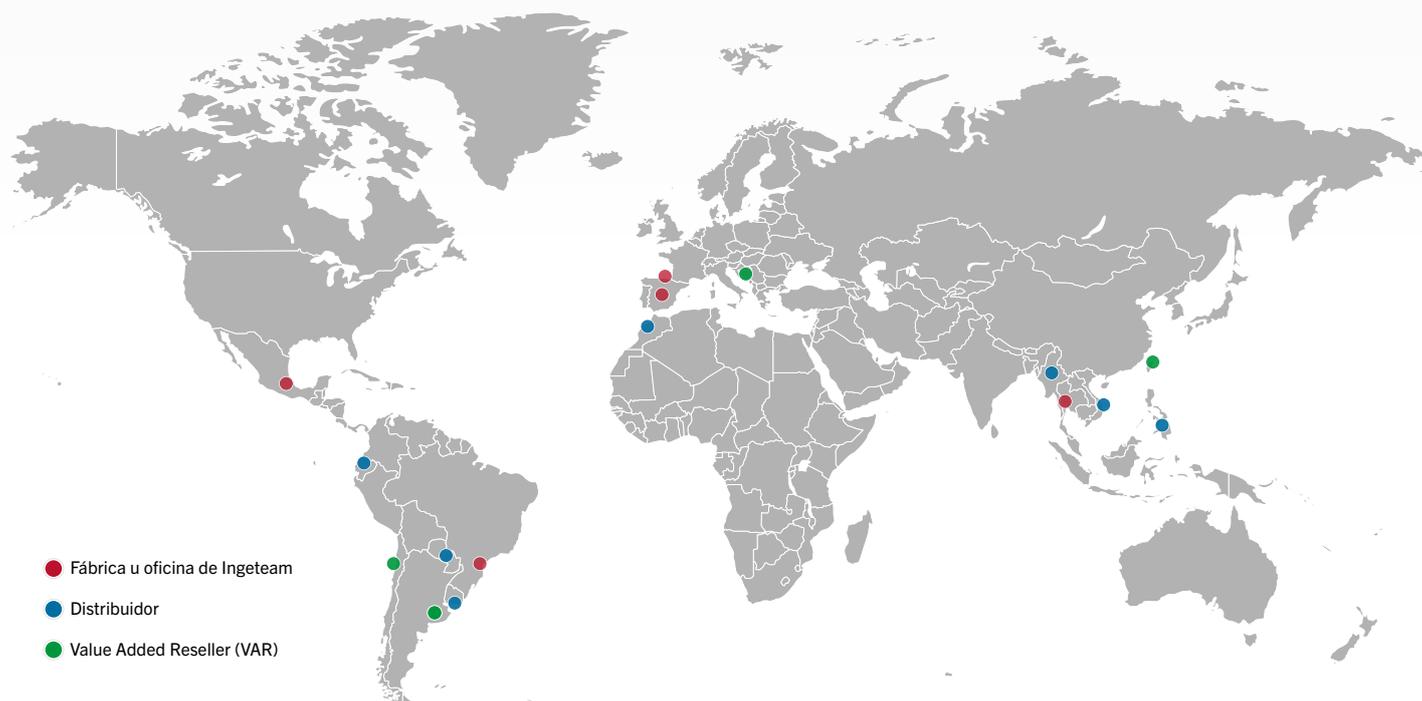
Ingeteam Power Technology, S. A. posee la certificación conforme a **ISO 9001**, que garantiza que la empresa cumple los requisitos legales y reglamentarios aplicables y que incorpora procesos de **mejora continua**.

Además posee la certificación en **ISO 14001**, que especifica los requisitos en materia de **gestión ambiental**, y que avala el compromiso de Ingeteam de ser una empresa comprometida con el medioambiente.



PRESENCIA INTERNACIONAL

Ingeteam cuenta con una amplia red de **oficinas, fábricas, distribuidores y VAR** para atender al cliente de manera cercana



OFICINA CENTRAL

INGETEAM POWER TECHNOLOGY, S. A.
Parque Tecnológico de Bizkaia, Edificio 110
48170 Zamudio, Bizkaia - España
Tlf.: (+34) 944 039 600

OFICINA BRASIL

INGETEAM LTDA.
Rua Tenente Francisco Ferreira de Souza, 2145,
Boqueirão, Curitiba, Paraná - Brasil
CEP 81070-010
Tlf.: (+55) 41 3276-9841 / 9193-2042

OFICINA MÉXICO

INGETEAM POWER TECHNOLOGY MÉXICO
S. DE R. L. DE C. V.
Av. Ejército Nacional Mexicano, 351 - Piso 6,
Chapultepec Morales, Granada, Miguel Hidalgo,
11520 Ciudad de México, CDMX
Tlf.: (+52) 55 6586 9930

OFICINA TAILANDIA

100/67 Vongvanij bldg. B, 22nd floor Rama IX Rd
Huaykwang
10320 Bangkok - Thailand
Tlf.: (+66) 224 61798

marketing.pga@ingetteam.com



Ingeteam

www.ingetteam.com