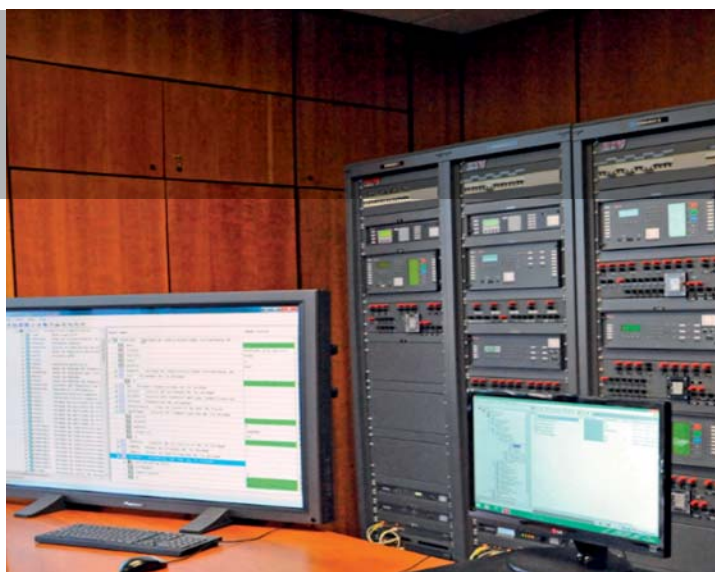


LABORATORIO DE SIMULACIÓN DE SUBESTACIÓN

Dirección:

Parque Tecnológico de Zamudio
Edificio 210
48170 Zamudio (Bizkaia)

Fecha: 23/10/2014



Contacto

Responsable: Oscar Blasco Mardones

Teléfono: 94 452 20 03

Correo electrónico: oscar.blasco@cgglobal.com

Dirección: Parque Tecnológico de Zamudio, Edificio 210
48170 Zamudio (Bizkaia)

Descripción básica de infraestructura

Ubicación: Parque Tecnológico de Zamudio, Edificio 210
48170 Zamudio (Bizkaia)

Año de creación: 2014

Potencia gestionada: NA

Descripción:

Laboratorio de simulación de subestación eléctrica para sistemas serie y 61850. Permite realizar diferentes configuraciones de comunicación dentro de la subestación (arquitecturas hot-hot y hot-standby, redundancia Bonding y PRP, interoperabilidad entre equipos de diferentes fabricantes en sistemas 61850 e integración de equipos de diferentes fabricantes en sistemas serie,...).

El laboratorio se usa para simular condiciones reales en subestaciones y comprobar el comportamiento de los equipos instalados (comportamiento de las redes de switches dependiendo de la carga de datos que circula por ellas, ver los diferentes comportamientos de la red según la configuración de los elementos que la forman, comprobar la interoperabilidad de los diferentes equipos [GOOSEs, intercambio de información, comunicaciones,...]).

Admite visitas: Sí

Función microrred: No

Funciona en isla: No

Tipo de servicios que ofrece:

Uso privado.

Tipo: Laboratorio.

Planes futuros:

Está previsto añadir más equipos de protección y control (multifabricante, no solo ZIV), así como integrar un sistema de gestión de protecciones (SGP).

Equipos

- 2 unidades centrales redundantes
- 2 concentradores para subestaciones serie
- 2 sincronizadores GPS
- 10 switches para simular todo tipo de redes de comunicación (anillo, estrella,...),
- 14 unidades de protección y control
- 1 simulador de equipos para inyectar tráfico en la red
- 1 PC
- 2 monitores a modo de HMI, así como contactores para simulación de elementos de subestación (interruptores, seccionadores,...).

Otros

FRENTE ARMARIO

POSTERIOR ARMARIO

FONDO ARMARIO

Nº	DENOMINACION	DIMENS.	300X	DIMENS.
1	98-CPT	40X10	UA	20X10
2	98-UC/SS.AA.	40X10	UB	20X10
3	98-S2/SS.AA.	40X10	UC	20X10
4	98-UCX	40X10	UD	20X10
5	98-CIC	40X10	UE	20X10
6	98-GPS	40X10	UF	20X10
7	98-SWITCH 1	40X10	UG	20X10
8	98-SWITCH 2	40X10	UH	20X10
9	CPT	40X10	AB	20X10
10	UC/SS.AA.	40X10	AC	20X10
11	UCX	40X10	AD	20X10
12	CIC	40X10	AE	20X10
13	GPS	40X10	AF	20X10
14	SWITCH 1	40X10	AG	20X10
15	SWITCH 2	40X10	AH	20X10
16	FA	40X10	ZA	20X10
17	S2/SS.AA.	40X10	BA	20X10
18	1/2 V ₀ V ₁ & V ₂ Three Theses			410X10
19	(A) IN-4 IN-5 IN-6 IN-7			130X10
20	OUT-3 OUT-4 OUT-5 OUT-6			100X10
21	CERRADO ABIERTO			60X10
22	O. CERRE O. APERTURA			60X10

NOTA 1

ARMARIO: 2000x600x600mm.
ZOCALO: 100mm ALTURA

ZIV APLICACIONES Y TECNOLOGÍA

Conocimiento

Recursos Humanos

Personal permanente

Titulación	N.º profesionales	Años promedio experiencia	Área/s de conocimiento ¹
Ingeniero	74	11	GD, RES, AUTO, VE, SEN, CI, TIC
Ingeniero técnico	14	9	GD, RES, AUTO, VE, SEN, CI, TIC

Doctorandos

Área de conocimiento: Energía

N.º promedio anual: 2

Otros (proyectos fin de carrera, máster, etc)

Área de conocimiento: Energía

N.º promedio anual: 10

Otros

N.º patentes: 9 (en el periodo 2005-2012)

N.º publicaciones: 37 artículos y papers (en el periodo 2011-2013)

Proyectos

- **MICRODG-SP1:** Desarrollo y experimentación de una microrred integrada en la red de distribución. El objetivo del proyecto es el diseño, implantación, experimentación y validación de una microrred integrada en la Red de Distribución Eléctrica. Dicha microrred estará ubicada en el Parque Tecnológico de Bizkaia, en el que varios de los participantes en el proyecto tienen su sede.
- **MICRODG-SP2:** Desarrollo de Equipos y Sistemas para entornos de Microrredes de Baja Tensión. Se trata por tanto de desarrollar equipos, soluciones y/o herramientas resultado de la especificación de requisitos realizada en el proyecto MICRODG SP2.

1. Áreas de conocimiento: Gestión de la demanda (GD), integración de renovables o recursos energéticos distribuidos (RES), protecciones y automatización de la red (AUTO), vehículo eléctrico (VE), electrónica de potencia (EPOT), almacenamiento (BAT), sensores (SEN), gestión de vida (VIDA), contadores inteligentes (CI), transformadores (TRAFO), conductores (CABLE), tecnologías de información y comunicación (TIC).

- **MICRPODG-SP3:** Desarrollo de sistemas kit microrred para electrificación rural. El objetivo principal de este proyecto es el diseño, desarrollo, implantación, experimentación y validación de un sistema de gestión de generación llamado “Kitmicrorred” para la electrificación de redes rurales. El principal cometido del Kitmicrorred será garantizar el suministro eléctrico en zonas aisladas o con red de distribución eléctrica débil.
- **MOREMICROGRID:** En este proyecto se trata de continuar en la investigación en el desarrollo de herramientas para la gestión y control de una Microrred.
- **FENIX** (Flexible Electricity Network to Integrate the expected "energy evolution"): es un proyecto cuyo objetivo es conseguir que la generación distribuida pase de ser una generación pasiva a activa, contribuyendo al funcionamiento de las redes eléctricas y asumiendo así un papel similar y complementario al de la generación centralizada.
- **GAD** (Gestión Activa de la Demanda): proyecto que investiga los mecanismos disponibles para la optimización del consumo eléctrico en los hogares.
- **MUGIELEC:** Proyecto que aúna a los principales actores del sector eléctrico en Euskadi para hacer frente a las necesidades que surgen en el proceso de transición del actual modelo de movilidad, hacia otro modelo más sostenible, y que pasa por la electrificación del transporte.
- **CIAD XXI** (Centro de Transformación Inteligente para la Automatización de la Distribución) proyecto de I+D que aportará los desarrollos y tecnologías necesarios para que, por primera vez, se pueda acometer la automatización de la distribución de la energía eléctrica de Media Tensión y la detección remota e inteligente de averías en esta red sea una realidad.
- **SOA4AMI** (Infraestructuras y arquitecturas para la integración de Smart Metering en una gestión responsable y eficiente de consumos): Su objetivo son las infraestructuras y aplicaciones que están más próximas al usuario final y la gestión de la demanda de los mismos.
- **USER:** En este proyecto se pretende que, por medio de la integración de diferentes tecnologías, pretende llevar a cabo la generación de una serie de nuevos productos, procesos y servicios en torno a la mejora de la eficiencia energética para el usuario final.
- **SAREBAT:** Proyecto cuyo principal objetivo es desarrollar un nuevo sistema de gestión de generación distribuida. Para ello se desarrollará un nuevo sistema de monitorización de la generación a nivel de distribución y se desarrollarán soluciones basadas en electrónica de potencia que permitan, por un lado, estabilizar la tensión de red y, por otro, que ligadas a muchas unidades de generación distribuida puedan apoyar la operación de la red.
- **ENERGOS:** Proyecto de investigación para el desarrollo de conocimientos y tecnologías que permitan avanzar en la implantación de redes inteligentes de distribución de energía eléctrica (Smart-Grid).
- **REDES 2025:** Es un proyecto Singular Estratégico que se fija como objetivo particular, el diseñar, especificar y desarrollar soluciones tecnológicas que aborden, por una parte aplicaciones basadas en electrónica de potencia, almacenamiento de energía, y superconductividad y por otra herramientas para la integración en la red de recursos energéticos distribuidos y la gestión de la información en la red eléctrica del futuro.

- **CITYCHARGE** (Infraestructura de recarga para vehículo eléctrico en entorno urbano): es una continuación del Proyecto Singular Estratégico CityElec y tiene como objetivo principal el desarrollo y adquisición de las tecnologías para abordar una solución integral para la recarga de vehículos eléctricos, así como su integración óptima en la red eléctrica.
- **PRICE** (Proyecto Conjunto de Redes Inteligentes en el Corredor del Henares): tiene el objetivo de dar respuesta a los retos tecnológicos que presentan a nivel mundial los sistemas eléctricos, como son el envejecimiento de los sistemas e infraestructuras eléctricas, el crecimiento de la demanda de suministro energético, el aumento de la presencia de fuentes de energía renovables, la integración del vehículo eléctrico en la red y la necesidad de mejorar la seguridad de suministro eléctrico y de reducir la dependencia de fuentes de energía de origen no renovable. La iniciativa abarca diferentes áreas, que cubrirán las necesidades identificadas para el desarrollo de una red inteligente dentro de un marco de eficiencia, seguridad y sostenibilidad, y se articula en base a los siguiente proyectos: PRICE RED, PRICE GEN, PRICE GDI y PRICE GDE.
- **RedNA** (Red de Neutro Aislado): es un proyecto cuyo objetivo general es el desarrollo de soluciones tecnológicas que permitan mejorar la operación de la red de neutro aislado para la mejora de la calidad de suministro eléctrico y la automatización de este tipo de red de distribución (red inteligente) de una forma económicamente viable.
- **PROINVER** (Soluciones de conversión y protección para escenarios eléctricos con alta penetración de generación distribuida): proyecto cuyo objetivo es desarrollar nuevas soluciones de conversión y protección específicas para escenarios eléctricos con alta penetración de GD que permitan garantizar la calidad y la seguridad del suministro.
- **SECRET** (Securización de los Elementos Críticos de las Redes Eléctricas Telecontroladas): proyecto cuyo objetivo es la investigación de tecnologías avanzadas para los sistemas de telecontrol y medida de las redes eléctricas, que permitan la securización de los elementos críticos de estas infraestructuras, teniendo en cuenta las recomendaciones en materia de seguridad que dictan las normativas.
- **MIREDCON** (Microgeneración/ Minigeneración renovable distribuida y su control): proyecto que consiste en la instalación de una infraestructura de medida y control avanzados sobre una red que pretende ser autogestionada energéticamente, convirtiendo a esta nueva red en una referencia de lo que pueden ser las redes de distribución del futuro.
- **OPEN meter** (Open Public Extended Network Metering): es un proyecto cuyo principal objetivo es el desarrollo de una arquitectura abierta y estándar para los contadores multienergía, garantizando la interoperabilidad en beneficio de los consumidores.
- **ADDRESS** (Active Distribution networks with full integration of Demand and distributed energy RESourceS): proyecto cuyo principal objetivo es desarrollar nuevas arquitecturas para redes activas, basadas en la dotación de inteligencia distribuida a lo largo de la red eléctrica, haciendo especial hincapié en los usuarios finales.
- **E-DIANA** (Embedded Systems for Energy Efficient Buildings): es un proyecto centrado en la integración de innovaciones para la mejora de la eficiencia energética en hogar-edificios. El proyecto alumbra dos conceptos en lo que a la gestión de edificios se refiere: la Cell y la Macrocell.

- **GRID4EU:** Proyecto cuyo objetivo es la implantación de 6 proyectos piloto de redes inteligentes, liderados por empresas de distribución internacionales. En estas experiencias piloto se probarán nuevos conceptos y tecnologías que permitan ayudar a eliminar las barreras para el desarrollo de las redes inteligentes y así cumplir con los compromisos europeos para el año 2020.

Acrónimo- Nombre	Ámbito	Año inicio/fin	web	Presupuesto global	Área/s de conocimiento ²
MICRODG-SP1	Nac.-Reg.	2004-06		319.000 €	GD, RES, EPOT, BAT
MICRODG-SP2	Nac.-Reg.	2007-08		202.000 €	GD, RES, AUTO
MICRODG-SP3	Nac.-Reg.	2006-08		250.000 €	GD, RES, EPOT, BAT
MORE-MICROGRIDS	Europeo - 6º Prog. Marco	2006-09		309.000 €	GD, RES, AUTO
FENIX	Europeo - 6º Prog. Marco	2006-09	www.fenix-project.org	623.000 €	GD, RES, AUTO
GAD	Nacional	2007-10	www.proyectogad.com	1.132.000 €	GD, CI, TIC
MUGIELEC	Regional	2010-12	www.mugielec.org	1.159.000 €	GD, VE, EPOT, RES, TIC
CIAD XXI	Regional	2008-10		2.033.000 €	AUTO, EPOT
SOA4AMI	Regional	2010-12		336.473 €	GD, CI, TIC, RES
USER	Regional	2011-13		809.000 €	GD, BAT, EPOT
SAREBAT	Regional	2011-13		640.000 €	AUTO
ENERGOS	Nacional	2009-12	innovationenergy.org/energoss	2.247.000 €	AUTO, VE, RES, EPOT
REDES 2025	Nacional	2009-10	www.redes2025.com	438.000 €	EPOT, AUTO
CITYCHARGE	Nacional	2010-12		470.000 €	EPOT, VE, AUTO, GD, RES, BAT
PRICE	Nacional	2011-14	www.priceproject.es	3.224.000 €	GD, RES, AUTO, SEN, EPOT, TIC
REDNA	Nacional	2011-14	redna.es	847.000 €	RES, AUTO, SEN
PROINVER	Nacional	2011-13		142.000 €	RES, AUTO, EPOT
SECRET	Nacional	2011-12		249.000 €	TIC
MIREDCON	Nacional	2012-14		1.255.000 €	AUTO, RES
OPENMETER	Europeo - 7º Prog. Marco	2009-12	www.openmeter.com	254.000 €	CI, TIC
ADDRESS	Europeo - 7º Prog. Marco	2008-11	www.addressfp7.org	319.000 €	GD, TIC
E-DIANA	Europeo - 7º Prog. Marco	2009-12	www.artemis-ediana.eu	249.000 €	GD, TIC
GRID4EU	Europeo - 7º Prog. Marco	2011-14		807.000 €	GD, RES, CI

2. Áreas de conocimiento: Gestión de la demanda (GD), integración de renovables o recursos energéticos distribuidos (RES), protecciones y automatización de la red (AUTO), vehículo eléctrico (VE), electrónica de potencia (EPOT), almacenamiento (BAT), sensores (SEN), gestión de vida (VIDA), contadores inteligentes (CI), transformadores (TRAFO), conductores (CABLE), tecnologías de información y comunicación (TIC).