

Los DSO dispondrán de nuevas herramientas interoperables para una mejor gestión de la red eléctrica

Tras 36 meses de trabajo, el 30 de septiembre de 2022 el proyecto europeo INTERPETER llega a su fin con su presentación de clausura en Bruselas, coincidiendo con la Semana Europea de la Energía Sostenible.

Este proyecto ha recibido una financiación de 4 millones de euros del programa marco de innovación y desarrollo de la Unión Europea Horizonte 2020 bajo acuerdo de subvención nº 864360.



Granada, 04 de octubre de 2022.

En la jornada de clausura el 28 de septiembre, se dieron cita en Bruselas los principales representantes de las empresas, organizaciones e instituciones nacionales y europeas que forman el sólido consorcio del proyecto: **Cuerva, como operador de red y principal piloto del proyecto en España, Circe como líder coordinador del proyecto, junto con Atos y Turning Tables (proveedores tecnológicos), CARTIF, R&D Nester, CERTH, DTU (centros de investigación y educativos) y Ores (también como operador de red y piloto).** Durante la jornada, abierta al público

europeo y con una gran acogida, se han presentado los resultados adquiridos y se han debatido las oportunidades de explotación de las herramientas desarrolladas.

Porque un buen modelo de red permite la supervisión, la operación y el mantenimiento y la planificación más avanzada

El objetivo general del proyecto *INTERPETER* es desarrollar una solución de gestión modular de red que consiste en un **conjunto de herramientas de software online y offline para el diseño, planificación, operación y mantenimiento de la red eléctrica**, con un enfoque específico en la red de distribución. Este conjunto de herramientas se ofrecerá a los operadores de red a través de una plataforma de software de código abierto. Con ello se pretende ayudar a los DSO (Operadores de Red de Distribución) y TSO (Gestores de Red de Transporte) a pasar de un enfoque de gestión de red tradicional a un enfoque de gestión de sistema activo, abordando todo el sistema energético (es decir, tanto a nivel de distribución como de transmisión) y considerando el rápido despliegue de recursos de energía distribuida (energías renovables variables y almacenamiento) así como las preocupaciones ambientales, cada vez mayores.

Los formatos de datos armonizados y un buen modelo de cuadrícula mejoran la detección de pérdidas no técnicas para los operadores de red

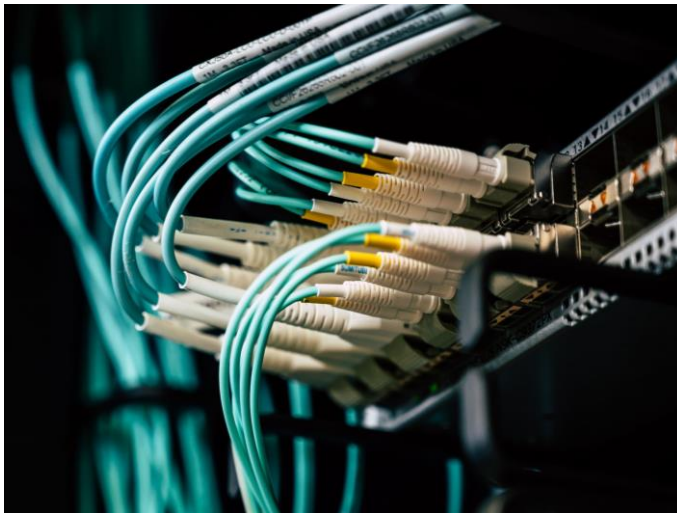
Durante la conferencia de Bruselas, los diferentes socios han compartido su punto de vista completo sobre los resultados conseguidos, incluyendo las herramientas de interoperabilidad desarrolladas y cómo estas ayudan a incrementar la eficiencia de la gestión de redes y mejorar su estabilidad.

Para **asegurar que las aplicaciones desarrolladas responden efectivamente a las necesidades de los usuarios finales y garantizar el impacto generalizado**, se han seleccionado tres empresas representativas del sector energético europeo como demo site, cada una con distinta disponibilidad de datos para el testeo y validación de las aplicaciones desarrolladas con distintos escenarios: **Ores, como DSO belga, para el demo site con baja disponibilidad de datos; Cuerva, como DSO española, para el demo site con media disponibilidad de datos; y DTU, instituto tecnológico para el demo site con alta disponibilidad de datos.** Ores, representa un DSO de tamaño medio-grande (alrededor de 1.300.000 clientes de electricidad) con un bajo grado de monitorización y

disponibilidad de datos (sin despliegue de AMI, Infraestructura de Medición Avanzada). **Cuerva** representa un DSO de tamaño más pequeño (alrededor de 35.000 consumidores) pero con un alto grado de monitorización y disponibilidad de datos (99% de despliegue de AMI). **DTU** es un instituto tecnológico danés, que posee un laboratorio en sus instalaciones para el testeo y validación de algoritmos y elementos de control, denominado *Syslab*. Dichas entidades han puesto de manifiesto sus experiencias y lecciones aprendidas de cómo las herramientas de INTERPRETER han ayudado a mejorar su modelo de red y resiliencia, y por consiguiente, ofrecer un servicio cada vez mejor a los usuarios últimos, aumentando así la resiliencia de la red y los parámetros de calidad de suministro al usuario final.

Un entorno de pruebas granadino bajo la vista de Europa

El papel principal de Cuerva en el proyecto INTERPRETER ha sido el de ser operador de red. Cuerva, como operador de la red de distribución, proporciona energía a más de 18.000 usuarios ubicados principalmente en áreas rurales cercanas a la ciudad de Granada. Cuerva tiene una amplia infraestructura desplegada para poder llevar la energía a dichos usuarios, contando con más de 500 centros de transformación y 2 subestaciones,



con una de ellas conectada al gestor de red de transporte español, Red Eléctrica. Los proyectos de innovación dentro de la red de distribución tienen tres objetivos principales: mejorar la calidad del suministro a los usuarios finales, automatizar la operación de la red y mejorar su resiliencia, siendo capaces de integrar nuevos

activos y recursos de renovables distribuidores sin invertir en soluciones tradicionales.

Según Pablo López, Ingeniero de Redes Inteligentes en Cuerva durante su intervención interactiva en la jornada del evento, destacó que *“aunque todas las herramientas desarrolladas en el proyecto nos ayudarán a tomar decisiones estratégicas basadas en los datos para mejorar la operación,*

planificación y mantenimiento de la red, una de las más relevantes del proyecto para nosotros es el Grid Modelling Tool, o sea la herramienta de modelado de red y en la que están basadas el resto de herramientas de INTERPRETER. El primer paso en la digitalización del distribuidor eléctrico es contar con un gemelo digital de su red, sobre el cual se pueden usar distintas herramientas y algoritmia avanzada para conocer tanto el estado actual como futuro de dicha red, anticipándonos así posibles problemas de calidad de suministro derivados de la integración masiva de recursos renovables que estamos experimentando”

Sin embargo, es cierto que *“los DSO deben hacer un esfuerzo por digitalizar la red y tener sus bases de datos depuradas y con datos de calidad, siendo el dato uno de los principales activos con los que cuenta el distribuidor digitalizado”*. Por el contrario, se corre el riesgo de que las herramientas que se usen y los resultados obtenidos no sean precisos y fieles a la realidad.

Al resto de la jornada se sumaron otros actores relacionados con el proyecto, participando también en una sesión interactiva para compartir resultados y buenas prácticas, así como las sinergias entre el resto de los proyectos que se están desarrollando en el panorama europeo actual para así, preparar juntos, el camino para futuras colaboraciones. Entre ellos, Thierry Coosemans (VUB, del proyecto RENAISSANCE) indicaba que *“para hacer frente a las barreras estructurales y mejorar la legalización, deberíamos tener un marco más uniforme, transparente y cooperativo”*.

Como resultado final, la distribución en consorcio entre organizaciones de investigación y privadas aseguró un compromiso óptimo entre la tecnología y el desarrollo de la investigación y la transferencia de tecnología al mercado. Esta estrecha colaboración de todos los socios proporcionó un conjunto de casos de uso representativos, asegurando así la replicabilidad y la adopción de la solución INTERPRETER en toda Europa.

– FIN –

Sobre Cuerva

Cuerva, compañía familiar fundada en 1939 en Granada, cuenta con más de 80 años de historia en el sector energético. Tras haber crecido y con presencia internacional en Europa y Latinoamérica, sigue siendo una

empresa con valores familiares y centrada en buscar las mejores soluciones energéticas a través de la innovación y comprensión de las necesidades de las personas, el sector y la sociedad.

Con esa visión de futuro desde hace ya más de 8 décadas, Cuerva ha consolidado su imagen de marca como empresa de referencia dentro del sector de la energía. Entendiendo la energía como un proceso de principio a fin gracias al exhaustivo estudio de datos de alto valor, abarca las distintas áreas de la cadena de valor de la energía. Desde la generación, distribución y comercialización de energía eléctrica, pasando por un amplio conocimiento y experiencia en la operación, construcción y mantenimiento de cientos de tipos de infraestructuras eléctricas.

Cuenta con más de 125 alianzas repartidas en 24 países con el fin de lograr una transformación energética positiva basada en la colaboración.

Más información: www.cuervaenergia.com

Sobre el proyecto europeo INTERPRETER

La transición hacia una economía descarbonizada está transformando la red eléctrica en una red bidireccional, de generación renovable y distribuida. Las herramientas actuales para la gestión de la red en este ambiente tan cambiante han tenido a menudo un mal rendimiento: INTERPRETER ayudará a solventar las limitaciones de las herramientas existentes a través de una solución de gestión modular de red, que consiste en una serie de 10 aplicaciones software para un diseño, planificación, operación y mantenimiento optimizados de la red eléctrica, con un enfoque específico en la red de distribución, que se ofrecerá a los operadores de red a través de una plataforma de software de código abierto.

Para más información sobre el proyecto, visita el sitio web dedicado:

<http://www.interpreter-h2020.eu/>

Contacto de prensa:

C* Departamento de Marketing
Habla con Rosa Fernández
E. rfernandezj@cuervaenergia.com
T. 958 570 360 / 609 556 348

