

Seminario redes inteligentes

20/12/2012

La Escuela Politécnica Superior de Mondragon Unibertsitatea ha organizado un seminario hoy miércoles, 19 de diciembre, con la colaboración del Cluster de la Energía.

En el seminario se han expuesto los conceptos generales de las redes inteligentes o 'SmartGrids', la evolución y los cambios que se prevén en la red eléctrica, y las principales tecnologías que apoyarán el desarrollo de las mismas.

Las redes de distribución cuentan con un potencial muy prometedor de cara al logro de estos objetivos gracias al incipiente desarrollo de las redes inteligentes o smartgrids. Estas redes apoyan la integración de la generación distribuida y la microgeneración, incluida la procedente de las energías renovables, con la demanda, logrando un mejor control de las cargas pico y la distribución de programas de eficiencia energética. Además, la gestión de la demanda contribuirá activamente a la concienciación del usuario toda vez que permitirá reducir la factura eléctrica de los hogares.

Los asistentes al seminario han podido conocer tras asistir a esta jornada los conceptos generales de las redes inteligentes, la situación actual de las mismas, las tecnologías que intervienen, casos reales de despliegue que existen actualmente y cuáles son los principales agentes involucrados.

El seminario ha contado con cuatro expertos:

Antonio Gómez Expósito, de la Universidad de Sevilla, donde ha realizado una breve revisión de las mejoras tecnológicas de las últimas décadas para situar en perspectiva las que se están proponiendo actualmente. Estas nuevas redes "inteligentes", permiten la comunicación bidireccional entre el consumidor final y las compañías eléctricas facilitando una operación más eficiente de la red, pudiéndose ofrecer nuevos servicios a los clientes de forma complementaria.

Alberto Sendín Escalona, de Iberdrola, ha intervenido con la ponencia "*Redes y Sistemas para el Despliegue de una Red Eléctrica Inteligente*", que ha versado sobre el uso de las tecnologías de la información para el despliegue de una red eléctrica inteligente.

En Euskadi ya se están dando los primeros pasos para la implantación de las SmartGrids con el proyecto "*Bidelek Sareak*". Este proyecto es una iniciativa del Gobierno Vasco y de Iberdrola para dotar de redes inteligentes a los núcleos urbanos de Bilbao y Portugalete con el objetivo de conseguir un suministro eléctrico más eficiente y seguro. La idea es extrapolar la experiencia a otras áreas del País Vasco. La inversión prevista es de 60.000.000 € en tres años y se calcula que se crearán unos 300 puestos de trabajo de alta cualificación.

Otro aspecto importante de estas redes inteligentes es que deben facilitar la incorporación de las energías renovables y la integración del vehículo eléctrico de forma masiva gestionando de la forma más eficiente posible todas las capacidades de la red eléctrica. David Trebolle Trebolle, de Gas Natural Unión Fenosa, quien ha hablado sobre "*La gestión activa de las redes de distribución*".

Finalmente Txaber Lezamiz Conde del Ente Vasco de la Energía (EVE) ha focalizado la visión dada por los ponentes hacia la situación energética de Euskadi, situando las redes inteligentes dentro de la Estrategia Energética de Euskadi 2020 (3E2020) y exponiendo el papel que jugarán las empresas vascas dentro de esta estrategia.

En este sentido, los objetivos de la Estrategia Energética de Euskadi 3E2020 aboga por lograr que en 2020 no se superen los niveles de consumo de energía primaria del máximo histórico del año 2008,



Seminario Smart Grid

mediante la intensificación de las actuaciones en eficiencia energética en todos los sectores. Reducir un 9% el consumo final de petróleo en el año 2020 respecto al 2010, favoreciendo la desvinculación con el sector transporte, la utilización del vehículo eléctrico con 37.100 unidades en el mercado y que las energías alternativas en el transporte por carretera alcancen el 15%. Incrementar el aprovechamiento de las energías renovables un 87% para alcanzar en el año 2020 los 905.000 tep, lo que significaría una cuota de renovables en consumo final del 14%. Y aumentar la participación de la cogeneración y las renovables para generación eléctrica de forma que pasen del 18% en el año 2010 al 38% en el 2020.