

Resumen

Se trabajará a partir de modelados numéricos para la representación del viento en capas bajas con un grado de confianza aceptable para CAMMESA -organismo encargado de la operación técnica del mercado eléctrico-.

Para generar estos datos, será necesario ajustar los modelos existentes en función de resultados medidos por anemómetros instalados a 40/60 metros de altura. Se prevé contrastar los resultados del modelo y los medidos durante un año y en algunas localidades, lo cual asegurará con un grado aceptable de confianza las proyecciones de viento para las siguientes dos horas en diferentes localidades. En base al viento pronosticado en cada sitio y en función de la tecnología del equipo y de otros factores, se calculará la energía que el aerogenerador podrá entregar al sistema.

Se determinará estadísticamente qué valor de potencia puede considerarse como potencia firme con un intervalo de confianza del 95% y se propondrá una regulación que permita el pago por potencia para remunerar capital. Se calcularán las reducciones de emisiones de gases de efecto invernadero y los consiguientes beneficios económicos. El objetivo es promover el desarrollo de la generación eólica minimizando las incertidumbres de las fuentes de energía intermitente proveyendo información confiable de corto plazo, y brindando herramientas técnicas para el despacho y la remuneración de estas unidades