

Sistema de control pitch de un aerogenerador y comunicación con OPC DA server

En el presente trabajo se abordan dos problemas principalmente: el modelizado y control de un aerogenerador con sistema de pitch, y la comunicación de los datos obtenidos en Simulink en tiempo real por medio de un simulador de OPC DA server.

Pablo Nüesch
FIUBA
www.fi.uba.ar

Nota del editor
El presente artículo es el resumen de la tesis con la que el autor se graduó de la "Maestría en Automatización Industrial" de la Escuela de Graduados en Ingeniería Electrónica y Telecomunicaciones de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires, enfocada en la aplicación práctica de las metodologías estudiadas en las clases.

URL: <https://aadeca.org/>

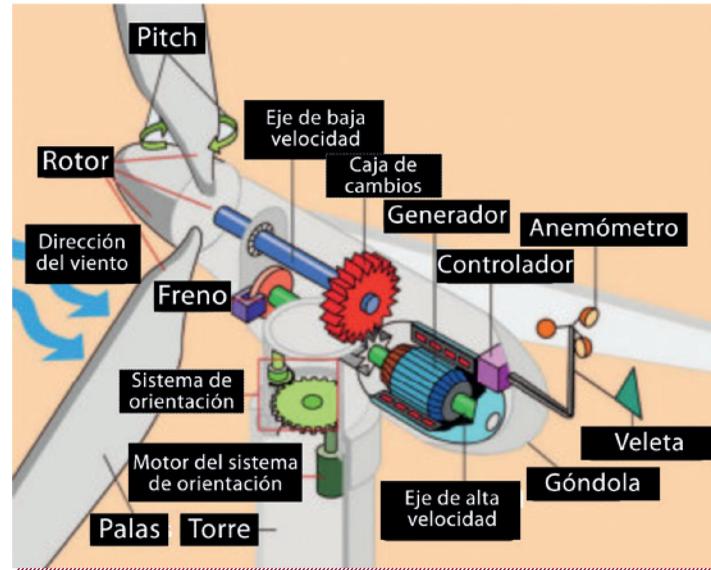


Figura 1. Partes principales de un aerogenerador [4]

En el presente trabajo se abordan dos problemas principalmente: el modelizado y control de un aerogenerador con sistema de pitch, y la comunicación de los datos obtenidos en Simulink en tiempo real por medio de un simulador de OPC DA server. A fin de entender más sobre estos sistemas, resulta conveniente entender qué hacen estas máquinas e identificar las partes principales de un aerogenerador, tal como se visualizan en la figura 1. Además, conviene entender las conversiones de energía descritas en la figura 2.

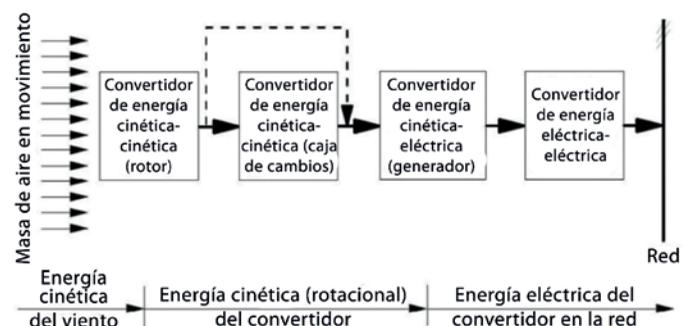


Figura 2. Conversiones de energía en un aerogenerador [1]

En el presente trabajo se abordan dos problemas principalmente: el modelado y control de un aerogenerador con sistema de pitch, y la comunicación de los datos obtenidos en Simulink en tiempo real por medio de un simulador de OPC DA server.

El sistema de pitch o de orientación de las palas les permite a los aerogeneradores mantener las revoluciones en un rango de operación que permite la máxima absorción de energía cinética del viento, además de favorecerlos desde un punto de vista estructural. Cuando giran las palas del aerogenerador sobre su eje, la máquina puede adoptar distintas propiedades aerodinámicas que hacen que la conversión de desplazamiento axial del viento se transforme en movimiento rotacional del rotor en mayor o menor medida. De esta forma se puede evitar el embalamiento del rotor y se puede aprovechar un mayor rango de velocidades de operación.

A fin de entender la importancia de este sistema que suele pasar desapercibido en estos gigantes, se presenta en la figura 3 el dramático efecto que tiene una pequeña variación en el ángulo de las palas respecto al viento para una máquina de 60 kW.

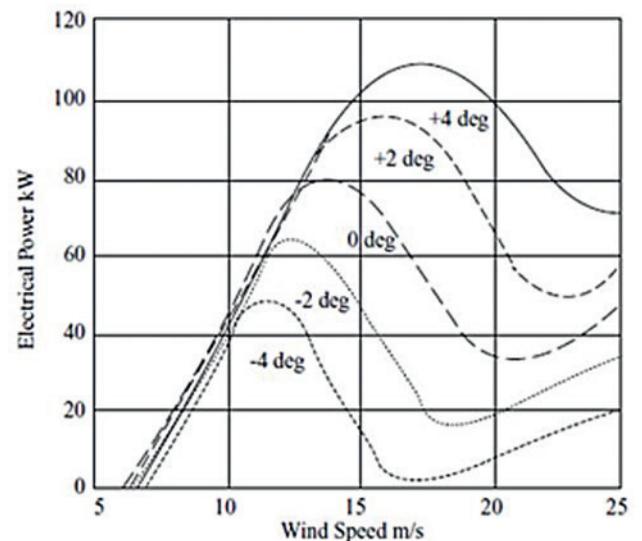


Figura 3. Incidencia del sistema de orientación en la potencia de salida [3]

está entregando la máquina. A su vez, está el lazo en cascada del sistema pitch, donde se solicita un ángulo en los actuadores en función del error del lazo principal gobernado por la ecuación 1.

$$(1) P = 1/2 C_p \rho A U^3$$

En la ecuación (1) se ve que la potencia absorbida depende del área descrita por la rotación de las palas 'A', la velocidad del viento 'U', su densidad 'ρ' y la relación 'C_p' entre la potencia absorbida del viento y la disponible, que teóricamente no puede superar el 59%, aproximadamente.

Algoritmo de control propuesto

En un principio se planteó un sistema de control con un PID que, una vez llegado al punto de ajuste, comience a actuar en el ángulo de ataque de las palas de manera de mantener una generación de potencia lo más estable y constante posible. 'U' es la velocidad del viento, 'P_{set point}' es la potencia que se debe mantener y 'P_{out}' es la potencia que

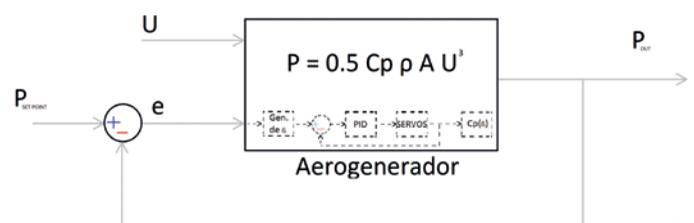


Figura 4. Lazo en cascada propuesto

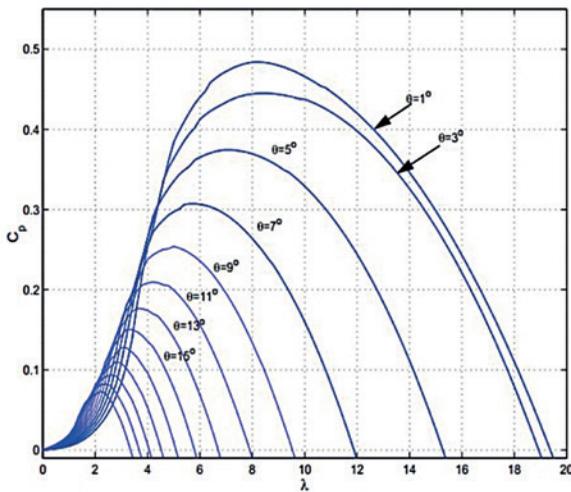


Figura 7. Rendimiento del aerogenerador [2]

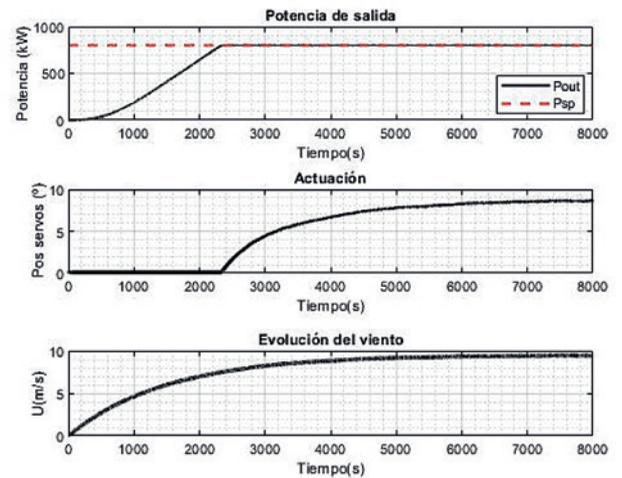


Figura 8. Respuestas del sistema

Calcular ' λ ' basta con realizar la ecuación (3):

$$(3) \lambda = \omega R / U$$

Resultados obtenidos

Tras simular el diagrama de bloques de la figura 5, se obtiene la respuesta del sistema. Este evoluciona en una función cúbica hasta alcanzar su valor máximo según la velocidad del viento. Cuando varía la velocidad del viento, el controlador ajusta la ganancia derivativa y alcanza el nuevo régimen, hasta llegar al punto de ajuste.

Cuando varía la velocidad del viento, el controlador ajusta la ganancia derivativa y alcanza el nuevo régimen, hasta llegar al punto de ajuste

Cuando el sistema llega a su valor máximo y el viento está por encima de 8,5 m/s, entonces el sistema alcanza la zona de control. En este momento se genera una señal de control con la posterior

actuación de los servomotores que variarán el ángulo de ataque del aerogenerador.

Respecto a los actuadores, se observa que no se llega a los 9°. Si se analiza la figura 7, es posible ubicar la curva de rendimiento de esta planta, y a partir de ella obtener el rendimiento de la máquina según una velocidad de viento dada. Esto, nuevamente, se puede corroborar con la ecuación (1) de la ley de control. Vale dar cuenta de que se podría obtener mayores potencias de esta planta si el punto de ajuste fuera más elevado, aunque también hay que contemplar la velocidad angular ' ω ' para que el sistema no se embale.

Una manera alternativa de obtener la velocidad puede ser a través de un tacómetro o utilizando la ecuación (4), dados la potencia ' P ' y el torque ' T ', que es la entrada al sistema de pitch [ver función transferencia (2)]

$$(4) \omega = P / T$$

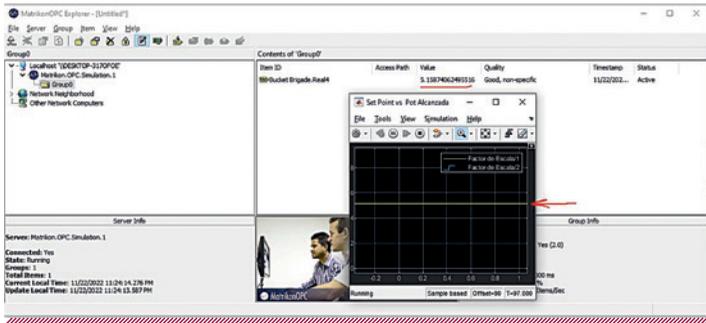


Figura 9. Datos en tiempo real

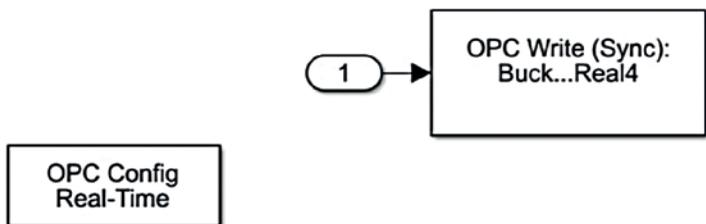


Figura 10. Bloques de comunicación entre Simulink y OPC DA Server

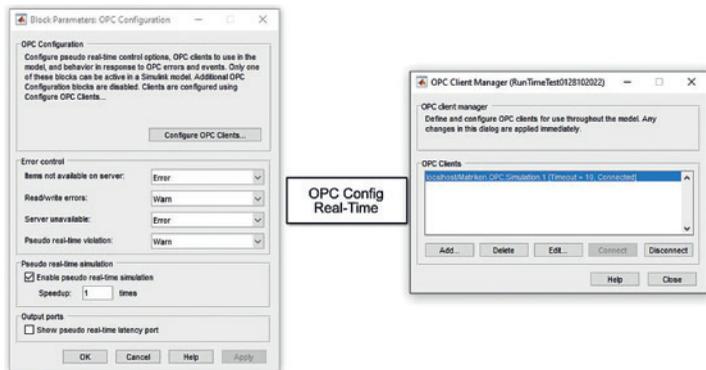


Figura 11. Configuración del OPC

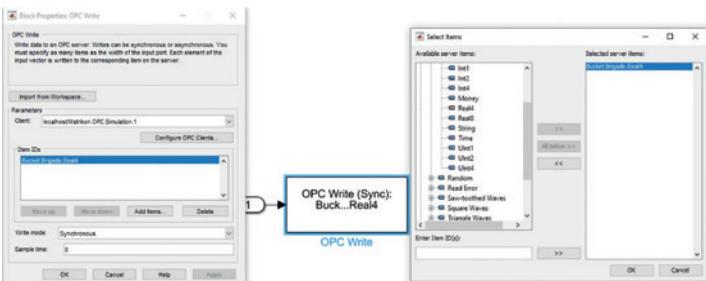


Figura 12. Escritura en el OPC

OPC Server

Por último, y no menos importante, se busca plantar las bases de futuros desarrollos, en los que el autor de este escrito ya se encuentra trabajando. Se configura Simulink con el objeto de dar con una simulación en tiempo real, además de comunicar estos datos con el simulador de OPC DA Server de Matrikon. Con esta arquitectura se puede comunicar este sistema con un SCADA.

Se configura Simulink con el objeto de dar con una simulación en tiempo real, además de comunicar estos datos con el simulador de OPC DA Server de Matrikon

Datos en tiempo real

Tras realizar las configuraciones en Simulink y el simulador Matrikon, se verifica que se tienen datos en tiempo real.

A fin de conseguir estos resultados, se utilizan los bloques OPC Write y OPC Config Real Time. Estos bloques se encuentran en el subsistema OPC Sv a la derecha del diagrama de la figura 5.

Configuración de los bloques

Se procede con las configuraciones de los bloques según las figuras 11 y 12. Finalmente, se crea un servidor OPC en el simulador (figura 13).

Tras finalizar estas configuraciones, se puede simular el sistema en Simulink y verificar que los parámetros que se ven en Simulink figuran de igual manera en las variables del simulador OPC (ver figura 9).

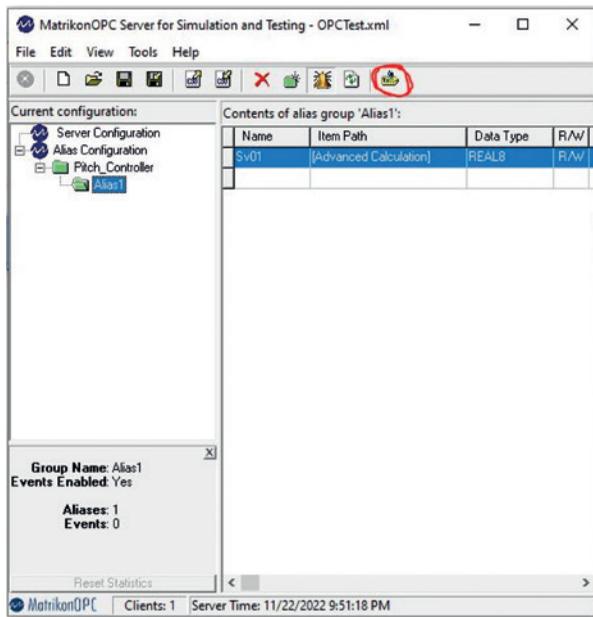


Figura 13. Creación del servidor OPC

Component	Component costs for 1.5 MW, 70 m dia NREL baseline turbine (with 70 m hub height) \$1000 (2005)	Percentage component costs for NREL baseline turbine	Percentage component costs for Risø-R-1000 1.5 MW, 60 m dia turbine
Blades	151	11.4%	18.3%
Hub	47	3.6%	2.9%
Pitch bearings and mechanism	56	4.3%	N/A
Low speed shaft and main bearings	33	2.5%	4.2%
Gearbox	152	11.6%	12.9%
Generator	98	7.4%	7.5%
Variable speed electronics	119	9.0%	N/A
Nacelle	119	8.9%	10.8%
Yaw drive & bearing	20	1.5%	4.2%
Control system	35	2.7%	4.2%
Tower	158	12.0%	17.5%
Brake & HS coupling	3	0.2%	1.7%
Foundation	47	3.6%	4.2%
Assembly & installation	42	3.2%	2.1%
Transportation	51	3.9%	2.0%
Electrical connections inc grid connection	187	14.2%	8.3%
	1317	100%	100%

Figura 14. Modelo de coste de un aerogenerador de 1,5 MW [3]

Conclusiones

Respecto a los beneficios que se obtienen con la aplicación de estos sistemas, se puede incluir incrementos en la seguridad y fiabilidad, y también en un ahorro de dinero. Esto es, el sistema de frenos que pudiera tener la máquina se complementa con el sistema pitch, y se puede operar con un sistema u otro a fin de reducir las revoluciones.

La rápida adaptación de las palas permite absorber mayor cantidad de energía más rápidamente y sin desperdicios

Por otro lado, se obtienen mejoras en materia de eficiencia, porque la rápida adaptación de las palas permite absorber mayor cantidad de energía más rápidamente y sin desperdicios. Se ahorra en materiales, ya que los esfuerzos en las palas serán menores en este tipo de sistemas que en aquellos que no cuentan con esto. El costo de las palas llega a ascender hasta el 11 al 18% del costo total de la máquina, por lo que se estaría ahorrando

en el componente más costoso. Se puede verificar esto: se comparte un modelo de coste de estas máquinas. Finalmente se logró establecer comunicación con un OPC DA server, posibilitando la futura comunicación con un sistema SCADA moderno.

Referencias

- [1] Andreas Wiese, Martin Kaltschmitt, Wolfgang Streicher. Renewable Energy. Springer, Alemania, 2007.
- [2] Andrés Adán Ramírez. Modelo de sistema de control de paso de pala aplicado a turbina eólica. Proyecto fin de grado, Universidad Politécnica de Madrid, 2016.
- [3] David Sharpe Ervin Bossany Tony Burton, Nick Jenkins. Wind Energy Handbook. Wiley, Reino Unido, 2 edición, 2011.
- [4] L. Y.-. Pao y K. E. Jhonson. Control of wind turbines: Approaches, challenges and recent developments. IEEE Control Systems Magazine, 2011.