

INDICE GENERAL

INDICE GENERAL.....	I
INDICE DE FIGURAS.....	VII
MOTIVACIÓN, OBJETIVOS Y SUMARIO DE LA TESIS DOCTORAL	1
Motivación.	1
Objetivos.	3
Sumario.	4
1. INTRODUCCIÓN.	5
1.1. Cuantificación de la potencia eléctrica. Teorías de la potencia eléctrica.	12
1.1.1. Teoría de la potencia eléctrica de Budeanu (1927).	13
1.1.2. Teoría de la potencia eléctrica de Fryze (1931).	14
1.1.3. Extensión de las definiciones de la potencia de la teoría de Budeanu a sistemas trifásicos dentro del IEEE Std. 100.	16
1.1.4. Teoría de la potencia del IEEE Std. 1459.	17
1.1.4.1. Teoría de la potencia eléctrica del IEEE Std. 1459 en sistemas trifásicos.....	18
1.1.4.1.1. Sistema trifásico lineal y equilibrado.....	20
1.1.4.1.2. Sistema trifásico lineal, con tensiones asimétricas y corrientes desequilibradas.	21
1.1.4.1.3. Sistema trifásico no lineal con tensiones asimétricas y corrientes desequilibradas.	24
2. INTRODUCCIÓN A LOS SISTEMAS DE GENERACIÓN EÓLICA Y CONVERTIDORES ELECTRÓNICOS DE CONEXIÓN A RED.	29
2.1. Fundamentos de los sistemas eólicos de generación.	29
2.2. Situación actual de los sistemas de generación eólica.....	30
2.3. Tipos de sistemas de generación eólica.....	32
2.3.1. Sistemas eólicos de generación de eje vertical.....	33
2.3.2. Sistemas eólicos de generación de eje horizontal	34
2.4. Pequeña eólica.....	37

2.5.	Funcionamiento de los sistemas de generación eólica	39
2.5.1.	Sistemas de generación eólica de velocidad fija y de velocidad variable	46
2.6.	Topologías de los sistemas eólicos de generación con conexión a red.....	47
2.6.1.	Generador de inducción de jaula de ardilla (IG).....	48
2.6.2.	Generador de inducción de doble bobinado (DFIG).....	48
2.6.3.	Generador síncrono de rotor bobinado (GS).....	49
2.6.4.	Generador síncrono de imanes permanentes (GSIP).....	49
2.7.	Modelado de los sistemas de generación eólica	50
2.7.1.	Modelado del generador síncrono de imanes permanentes.....	50
2.7.2.	Modelado del sistema de generación eólica.....	54
2.8.	Operación en el punto de máxima potencia (PMP).....	56
2.8.1.	Esquema de relación de velocidad pala/viento constante.	57
2.8.2.	Búsqueda del punto de máxima potencia.....	58
2.8.2.1.	Algoritmos de perturbar y observar (P&O).....	58
2.9.	Modelado del convertidor electrónico de potencia bidireccional <i>back-to-back</i>	59
2.10.	Fundamentos básicos de control borroso	62
2.10.1.	Funciones de pertenencia	63
2.10.2.	Sistemas borrosos	63
2.10.3.	Métodos de implicación.....	64
2.10.3.1.	Mamdani.....	64
2.10.3.2.	Lusing Larson.....	64
2.10.3.3.	Sugeno (Takagi-Sugeno-Kang).....	65
2.10.4.	Métodos de desfuzificación	66
2.10.4.1.	Método del centro de gravedad	66
2.10.4.2.	Método de la altura.....	66
2.10.4.3.	Método de la media máxima	66
2.10.4.4.	Método de Sugeno.....	67

3. MÉTODOS DE SINCRONIZACIÓN A LA RED Y MÉTODOS DE ESTIMACIÓN DE VELOCIDAD Y POSICIÓN DE GENERADORES ELÉCTRICOS.	69
3.1. Métodos de sincronización a la red.....	70
3.1.1. Métodos basados en filtrado de tensiones.....	70
3.1.2. Métodos basados en Phase-Locked Loop (PLL).....	71
3.1.3. Métodos basados en filtros adaptativos.....	72
3.1.4. Método de sincronización propuesto.	73
3.2. Técnicas de estimación de velocidad y posición de los generadores eléctricos.	78
3.2.1. Método de cálculo directo.....	78
3.2.2. Integración de la fuerza contraelectromotriz.....	79
3.2.3. Filtro extendido de Kalman	80
3.2.4. Sistema adaptativo por modelo de referencia	82
3.2.5. Observador en modo deslizante (OMD).....	83
3.2.6. Técnica propuesta para la estimación de la velocidad y la posición del rotor.....	85
4. SISTEMA PROPUESTO.....	89
4.1. Funcionamiento del convertidor del lado del generador.	90
4.1.1. Esquema de control de velocidad y corriente del convertidor del lado del generador	91
4.1.2. Diseño de los reguladores de corriente	92
4.1.3. Diseño del regulador de velocidad.....	94
4.1.4. Algoritmo de búsqueda y seguimiento del punto de máxima potencia.....	97
4.1.4.1. Funciones de pertenencia	100
4.1.4.2. Reglas de control.....	101
4.2. Funcionamiento del convertidor del lado de la red.	102
4.2.1. Esquema de control de corriente y tensión del convertidor de conexión a red	103
4.2.2. Control de tensión del bus de continua	104
4.2.2.1. Funciones de pertenencia del sistema borroso de tensión del bus de continua	105

4.2.2.2.	Reglas de control del sistema borroso de tensión del bus de continua	107
4.2.3.	Control de corriente del inversor de conexión a red	108
4.2.4.	Extracción de corrientes de referencia y estrategia de compensación de fenómenos ineficientes	109
4.2.5.	Optimización de la potencia aparente disponible en el inversor de conexión a red	111
5.	RESULTADOS DE SIMULACIÓN DEL SISTEMA PROPUESTO.	115
5.1.	Técnicas de simulación.	116
5.2.	Simulación de los sistemas del convertidor del lado del generador.	116
5.2.1.	Observador en modo deslizante para la estimación de la velocidad y la posición del rotor.	117
5.2.1.1.	Mejora de la determinación de la ganancia del SMO.	125
5.2.2.	Simulación de los lazos de regulación de corriente y velocidad.	134
5.2.3.	Simulación del algoritmo de búsqueda y seguimiento del punto de máxima potencia basado en lógica borrosa.	138
5.3.	Simulación de los sistemas del convertidor del lado de la red.	148
5.3.1.	Simulación del control de la tensión del bus de continua basado en lógica borrosa.	149
5.3.2.	Simulación del sistema de compensación.	153
5.4.	Simulación del sistema completo.	170
6.	RESULTADOS EXPERIMENTALES.	191
6.1.	Emulador eólico y método experimental de obtención de la curva λ - C_p de sistemas de generación de pequeña eólica.	191
6.1.1.	Implementación del emulador eólico.	191
6.1.2.	Método experimental de obtención de la curva λ - C_p de sistemas de generación de pequeña eólica.	196
6.2.	Resultados experimentales del inversor de conexión a red.	200
6.2.1.	Ensayos realizados al convertidor electrónico de conexión a red.	201
6.2.1.1.	Validación de la estrategia de sincronización a red.	202
6.2.1.2.	Validación de la extracción de las corrientes de referencia.	203

6.2.1.3. Validación de la compensación de las corrientes de referencia.....	206
7. APORTACIONES Y LÍNEAS DE TRABAJO FUTURO. PUBLICACIÓN DE RESULTADOS.	213
7.1. Aportaciones	213
7.2. Líneas de trabajo futuro.....	214
7.3. Resultados publicados de la tesis doctoral.	214
REFERENCIAS.	215