

Siemens Energías Renovables

Congreso Bienal CIGRE

11 Noviembre de 2009

Eduardo Recordon Z.

Agenda



- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar

Agenda



- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar



Siemens: Respuestas a 3 sectores, 15 divisiones

Sectores

Divisiones

- Industry Automation
- Drive Technologies
- Building Technologies
- Osram
- Industry Solutions
- Mobility



- Oil & Gas
- Fossil PowerGeneration
- Renewable Energy

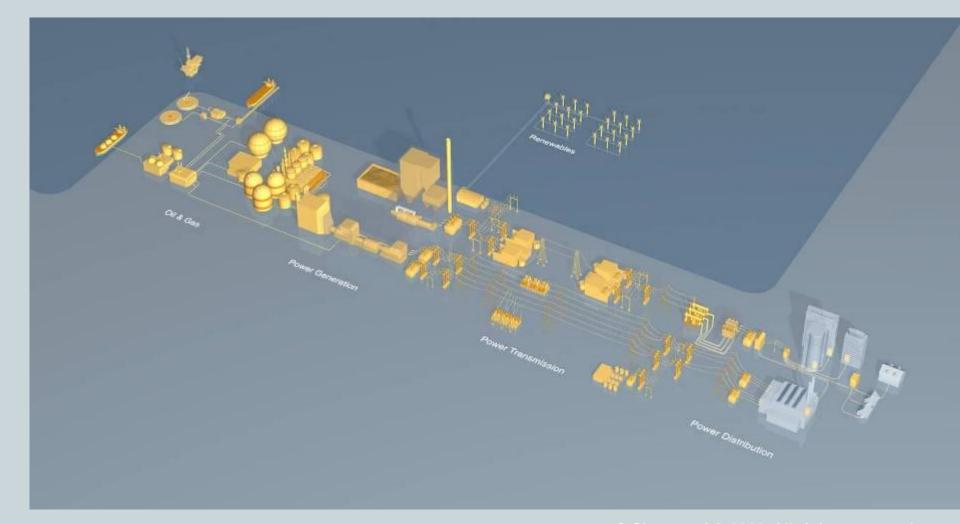
- Energy Service
- Power Transmission
- Power Distribution

Healthcare

- Imaging & IT
- Workflow & Solutions
- Diagnostics

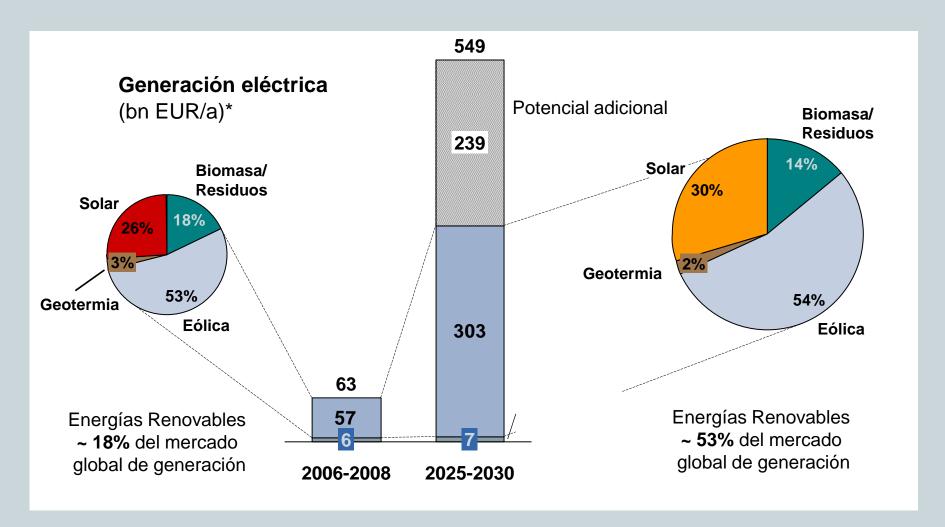
Siemens Energía: Productos y servicios en la cadena completa de energía





Visión de futuro de Siemens: Energías Renovables ganarán importancia hacia 2030

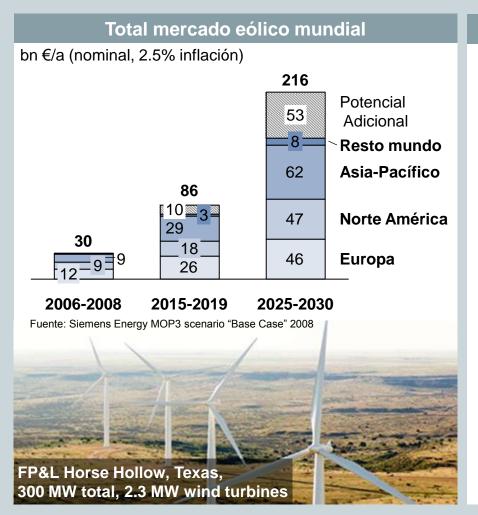




Fuente: Siemens Energy MOP3 scenario "Base Case" 2008



Energía eólica crecerá en todo el mundo



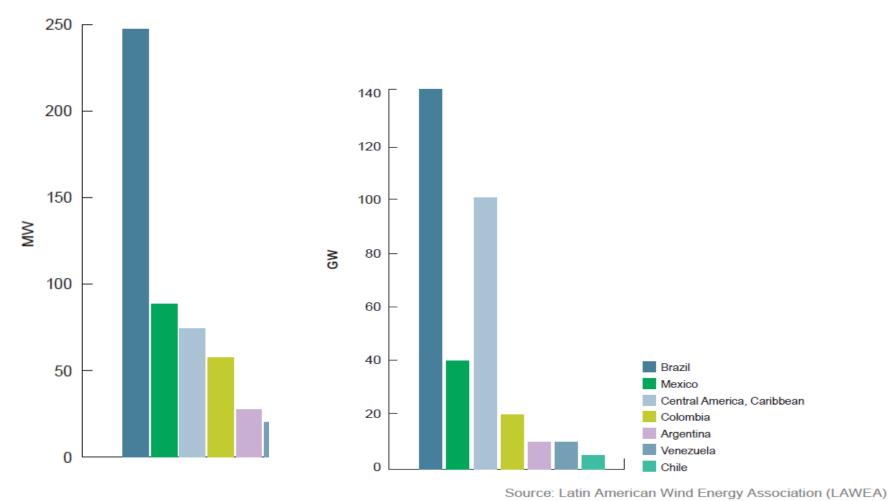
Tendencias de mercado

- La eólica es una de las fuentes de energía renovable con mayor potencial de crecimiento, cuenta con una tecnología madura y costos de inversión competitivos con otras tecnologías de generación
- El futuro mostrará un gran aumento en EEUU, Asia Pacífico y otros mercados emergentes
- Tendencia a turbinas de mayor tamaño y aprovechamiento de vientos de menor intensidad

Energía eólica en Latinoamérica: situación actual y potencial

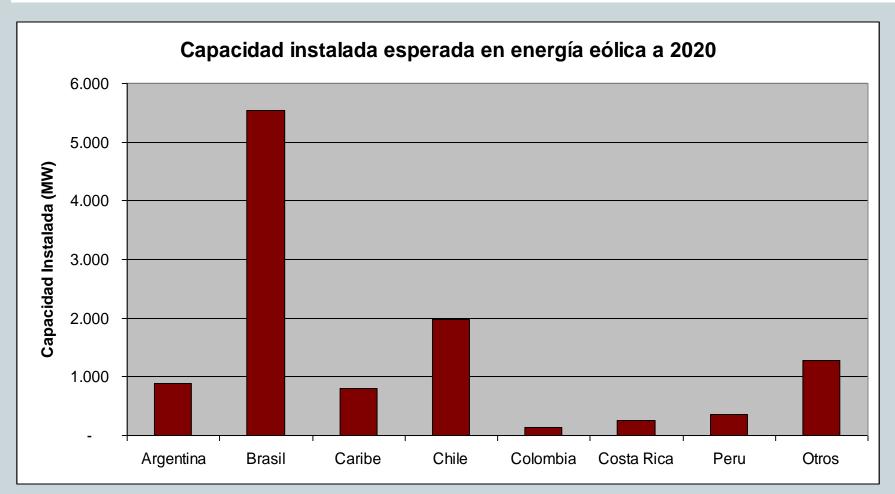








Energía eólica en Latinoamérica: el futuro



Promedio de estimaciones de consultoras de mercado Compilación realizada por Siemens



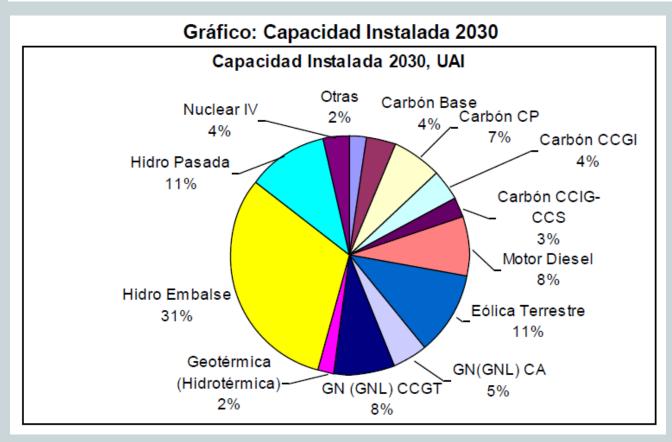
Energía eólica en Latinoamérica: el futuro

Tendencias de mercado

- Apoyo regulatorio a energías renovables, como la Ley de Energías Renovables en Chile (5% de energía contratada por generadores a partir de enero 2010)
- Licitaciones gubernamentales para energías renovables: Brasil (2000 MW eólicos),
 Perú (500 MW), Argentina (500 MW) y Uruguay (150 MW)
- Países buscan balance de matriz energética
- Búsqueda de evitar dependencia a combustibles fósiles
- Venta de bonos de carbono
- Extenso monitoreo de sitios con potencial
- Creciente aumento de capacidades técnicas en parques eólicos



Energías renovables en Chile



Diversos estudios cifran el potencial a 20 años de las ERNC en Chile entre un 12% y un 25% de la capacidad instalada total de generación del país

Fuente: Estudio Escenarios Energéticos 2030, Escenario elaborado por la

Universidad Adolfo Ibáñez

Plataforma de Escenarios Energéticos Chile-2030

Fomento y barreras de entrada a energías renovables en Chile



Fomento ERNC

- Amplia disponibilidad de recursos para energía eólica, solar (Atacama Nro 1 en el mundo), geotérmica, biomasa y mareomotriz
- Cambio climático ha redundado en cambio cultural
- Sostenida baja en costos de inversión
- Ley de Energías Renovables
- Necesidad de balance en matriz energética luego de restricción de gas natural
- Futuras legislaciones o convenios medirán trazabilidad energética de productos Chilenos (Carbon footprint)

Barreras de entrada ERNC

- Ley de Energías Renovables es un primer paso, pero su mecanismo de aplicación no ha permitido el traspaso a mejores precios de PPA para desarrolladores
- Complejidad en suscribir PPA por naturaleza intermitente de energías renovables (dificulta vender bloques)
- Financiamiento
- Conexión a líneas de transmisión

Agenda



- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar

Siemens Wind Power un socio sólido con potencial de crecimiento y confiable



Siemens Wind Power

Actualmente 5,700 empleados (800 en 2004)

2,100 MW instalados en 2008 (600 MW en 2004)

Crecimiendo sostenido de dos dígitos

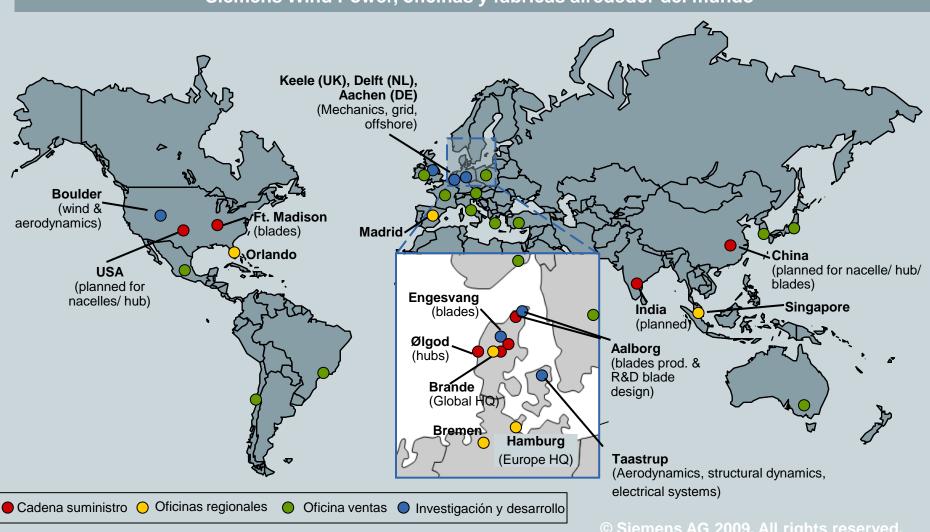
Flota instalada: > 7,800 turbinas with > 8,900 MW capacidad

No. 1 mundial en parques eólicos offshore

Suministro, investigación y ventas Presencia mundial



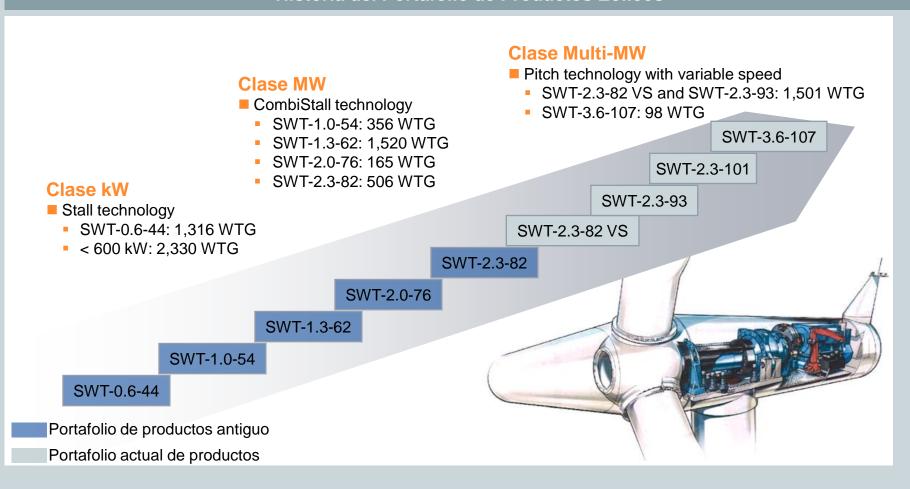
Siemens Wind Power, oficinas y fábricas alrededor del mundo



Siemens: Larga experiencia en la industria eólica



Historia del Portafolio de Productos Eólicos





Siemens: líder mundial en parques eólicos off-shore

Parques eólicos Siemens off-shore

Burbo Banks, UK, 2007 25 x SWT-3.6-107 (90 MW)

Rhyl Flats, UK, 2009 25 x SWT-3.6-107 (90 MW) ¹⁾

Lynn / Inner Dowsing, UK, 2008 54 x SWT-3.6-107 (194 MW)

Sheringham Shoal, UK, 2011 88 x SWT-3.6-107 (317 MW) ¹⁾

Greater Gabbard, UK, 2009/2010 140 x SWT-3.6-107 (504 MW) ¹⁾

Gunfleet Sands, UK, 2009 30 x SWT-3.6-107 (108 MW) ¹⁾

Gunfleet Sands II, UK 2009 18 x SWT-3.6-107 (65 MW) ¹⁾



Rødsand II, DK, 2010 90 x SWT-2.3-93 (207 MW) ¹⁾

Horns Rev II, DK, 2009 91 x SWT-2.3-93 (209 MW) ¹⁾

Lillgrund, SE, 2007 48 x SWT-2.3-93 (110 MW)

Middelgrunden, DK, 2000 20 x SWT-2.0-76 (40 MW)

Samsø, DK, 2002 10 x SWT-2.3-82 (23 MW)

Rødsand, DK, 2003 72 x SWT-2.3-82 (166 MW)

Vindeby, DK, 1991 11 x 450 (5 MW)

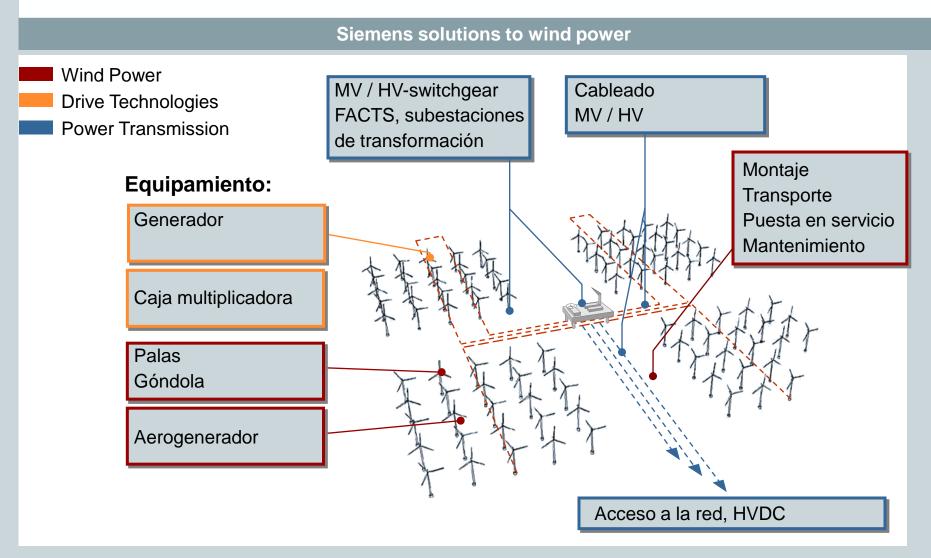
Various DONG Projects, Northern Europe 500 x SWT-3.6 (1,800 MW) 1)

1) En planificación o construcción Page 17 © Siemens AG 2009. All rights reserved

E R WP SP MK

Siemens ofrece soluciones completas para parques eólicos con único proveedor





Agenda



- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar



Portafolio de aerogeneradores on-shore

Portafolio de productos



SWT-2.3-82VS



SWT-2.3-93



SWT-2.3-101

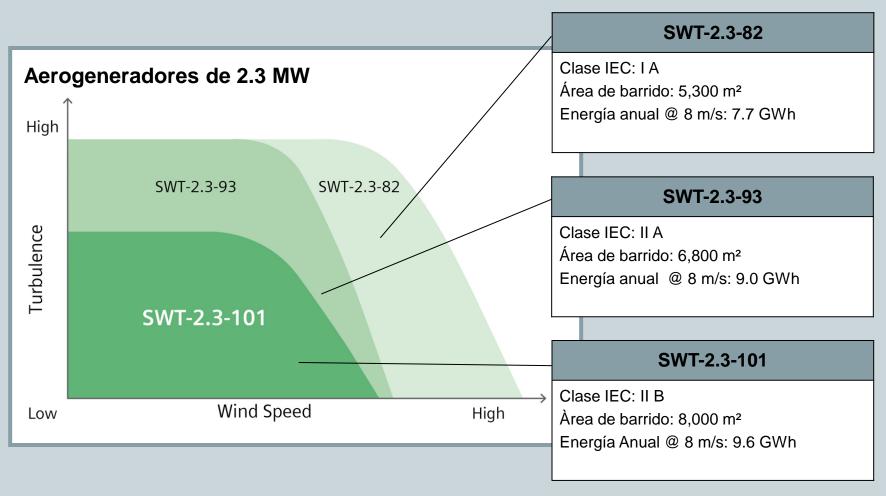


SWT-3.6-107 120



Aerogeneradores para cada tipo de recurso eólico

Siemens 2.3 MW, familia de productos



SWT-2.3-82, aerogenerador para condiciones complejas de vientos



Características técnicas, SWT-2.3-82

IEC Class:

Rotor diameter: 82.4 m
Blade length: 40 m

Swept area: 5,300 m² Hub height: 60-80 m

Power regulation: pitch regulated, VS

Annual output at 8 m/s 7.7 GWh

Blade weight: 9.5 t
Rotor weight: 54 t
Nacelle weight: 82 t

80 m tower weight: 158.3 t

Serial production: 2004



© Siemens AG 2009. All rights reserved

SWT-2.3-93, aerogenerador clásico para condiciones típicas de viento



Características técnicas, SWT-2.3-93

IEC Class:

Rotor diameter: 93 m

Blade length: 45 m

Swept area: 6,800 m²

Hub height: 60-80 m

Power regulation: pitch regulated, VS

Annual output at 8 m/s 9.0 GWh

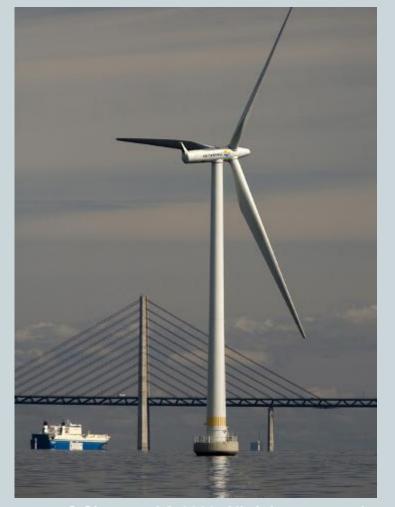
Blade weight: 11 t

Rotor weight: 60 t

Nacelle weight: 82 t

80 m tower weight: 162 t

Serial production: 2005



© Siemens AG 2009. All rights reserved



SWT-2.3-101, aerogenerador que optimiza la energía generada en condiciones moderadas de viento

Características técnicas, SWT-2.3-101

IEC Class:

Rotor diameter: 101 m

Blade length: 49 m

Swept area: 8,000 m²

Hub height: 80 m or site-specific

Power regulation: pitch regulated, VS

Annual output at 8 m/s: 9.6 GWh

Blade weight: 10.3 tons

Rotor weight: 62 t

Nacelle weight: 82 t

80 m tower weight (IEC IIB): 170 t

Serial production: 2009

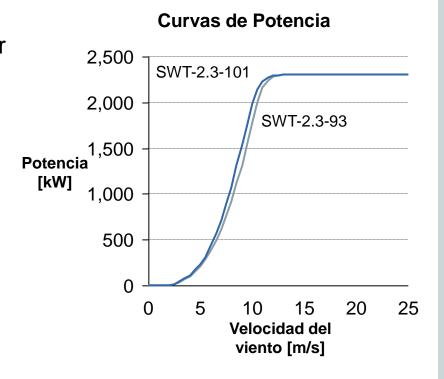


© Siemens AG 2009. All rights reserved

Siemens SWT-2.3-101:el nuevo estándar para condiciones de viento moderadas



- Completa la familia SWT-2.3 con mejor rendimiento en condiciones de viento moderadas gracias a su mayor largo de pala y área de barrido
- Mayor energía generada y menos ruido. En promedio, 7,5% más energía @ 7,5 m/seg
- Misma confiabilidad de la familia SWT-2.3



Agenda



- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar



IntegralBlade®: tecnología superior de palas

- Fabricación normal de palas por partes presenta junturas adhesivas que causan detrimento en vida útil y son puntos débiles a los rayos
- La tecnología única de Siemens IntegralBlade, basada en transferencia de resina al vacío en moldes, utiliza palas cortadas en una pieza sin junturas adhesivas, aumentando resistencia y fuerza
- Estructura diseñada para 20 años de vida útil, resistencia estática y adecuada deflexión.
- Extenso proceso de testeo de cada partida de palas, simulación de 20 años vida útil
- 100% de palas Siemens fabricadas in-house



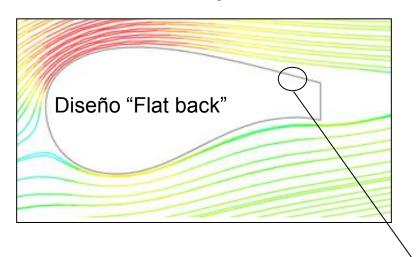
Fabricación de SWP integral blade, Aalborg



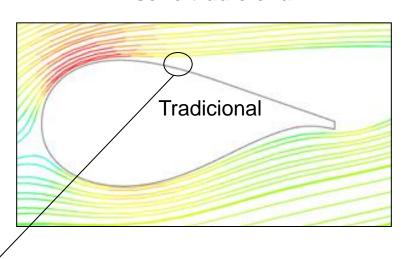
Siemens SWT 2.3-101: mejoras aerodinámicas

SWT-2.3-101 – Mejora aerodinámica de la forma de pala

Sección transversal pala SWT 2.3 -101



Diseño tradicional



Diseño "Flat back" incrementa performance aerodinámica al mover el punto de separación



Siemens NetConverter® permite operar con flexibilidad y excelente performance a los requerimientos de red

Características de Siemens NetConverter®

Rango Operacional

Acomoda la máquina a un gran rango de eventos de variación de frecuencia y voltaje

Calidad de Potencia Mínimo contenido armónico y baja emisión de flickers

Bajas de voltaje
Manejo avanzado de bajas de
voltaje según normas más
exigentes



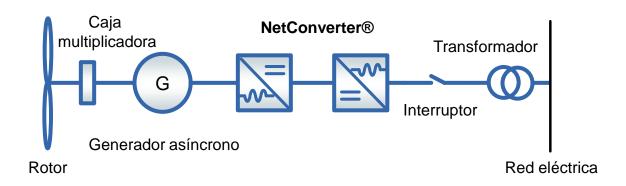
Control de potencia activa Múltiples opciones para responder a eventos de frecuencia por sobre o bajo nivel normal

Control de reactivos Rango de manejo de reactivos, mejor de su clase

Siemens NetConverter® desacopla el generador de la red



Esquema de Siemens NetConverter®



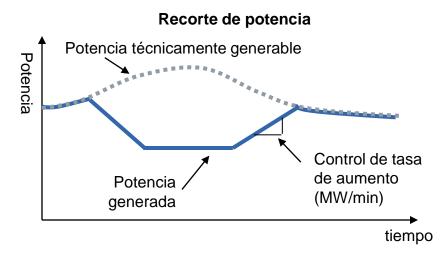
- Caja multiplicadora incrementa velocidad a más de 1,000 rpm (variable speed)
- Generador asíncrono convierte potencia mecánica en eléctrica (AC)
- Siemens NetConverter® provee conversión de potencia y soporte a la red
 - Hacia el generador convierte frecuencia variable AC a DC
 - Hacia el lado de la red convierte corriente DC a AC a la frecuencia de la red
- Siemens NetConverter® posee rango de adecuación de parámetros a la red

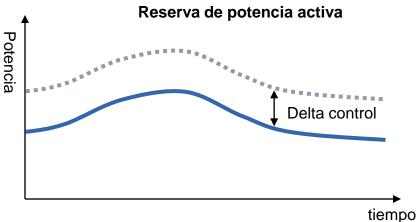
Siemens NetConverter® permite a parques eólicos participar en control de frecuencia de la red



Control de frecuencia y potencia activa

- Mayor flexibilidad en regulación de frecuencia
 - Recorte de potencia según desviaciones de frecuencia
 - Control de tasa de aumento
 - Delta control
- Parques eólicos Siemens son capaces de responder a eventos de baja y alza de frecuencia en la red







Variaciones de voltaje

Control de potencia reactiva

- Mejor regulación de voltaje en su clase
 - Amplio rango de factor de potencia
 - Capacidad dinámica de potencia reactiva
 - Control de potencia reactiva en forma independiente a la producción de potencia activa
 - Control de reactivos sin viento
- Se reducen los costos de equipamiento eléctrico adicional a nivel de subestación
- Beneficios adicionales por remuneración de potencia reactiva (en aquellos países con pago por servicios auxiliares)

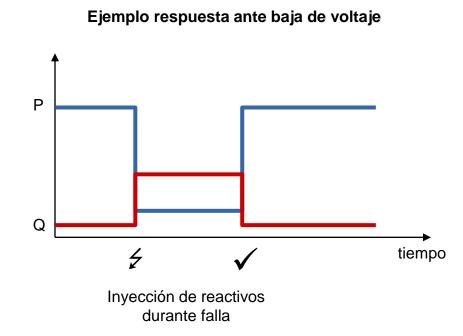


Siemens NetConverter® Respuesta ante fallas de la red



Respuesta ante bajas de voltaje

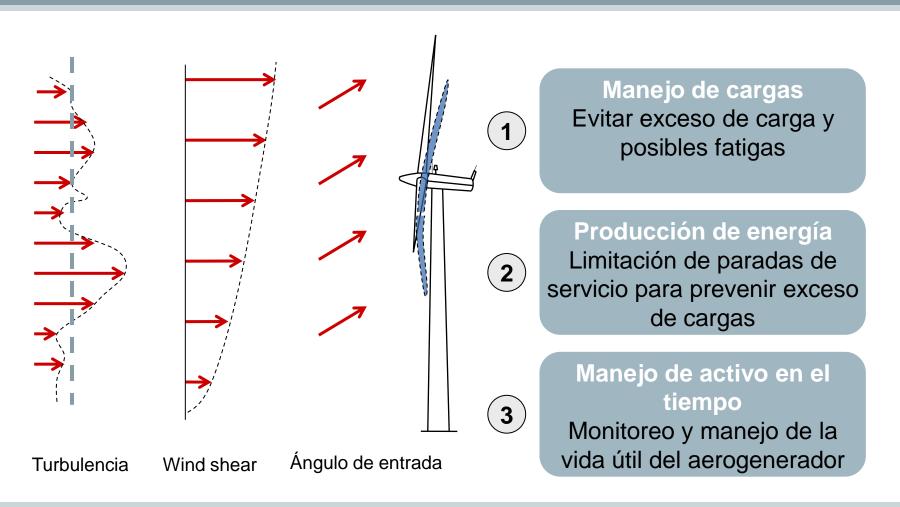
- Inyección de potencia activa y reactiva
- Control de producción durante la duración completa de la falla
- Control independiente de fase durante falla asimétrica
- Diseño robusto ante escenarios complejos tanto eléctricos como mecánicos







Causas de esfuerzos estructurales en aerogeneradores y sus desafíos



Turbine Load Control system (TLC), solución para cargas excesivas

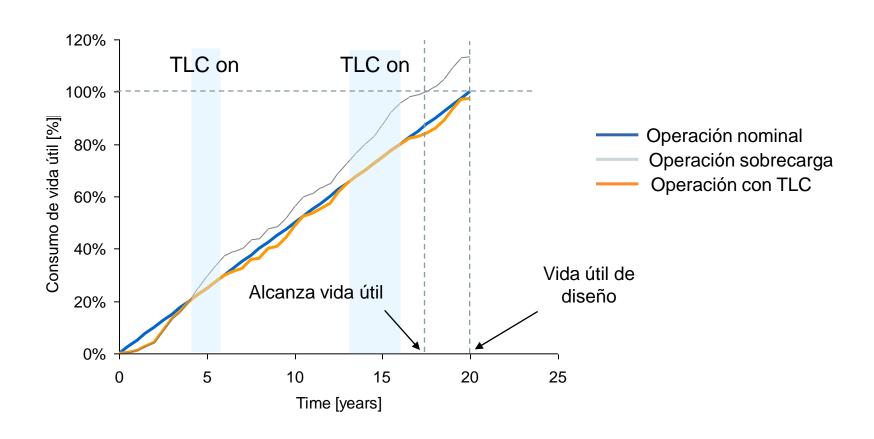


- **1**
- Sistema TLC permite operar el aerogenerador en condiciones en las cuales normalmente se hubiese recortado la producción para evitar fatigas
- Ha sido comprobado el positivo impacto de TLC en la energía anual generada comparado con otras técnicas
- TLC permite aplicar distintas estrategias de largo plazo de manejo de activos

TLC: reducción de cargas excesivas aumenta vida útil del aerogenerador



Ejemplo de efectos de TLC en la vida útil



2

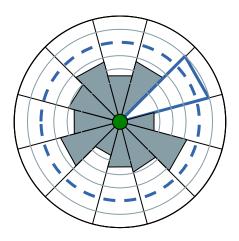
TLC: se evita sacar de servicio la turbina en condiciones complejas



Manejo tradicional de cargas excesivas vs. Siemens TLC

Operación tradicional

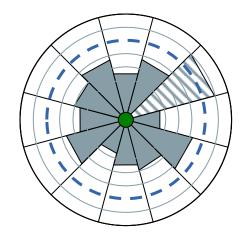
- Basado en datos del pasado
- Sacar de servicio la turbina en sectores críticos (rosa de vientos)
- Importantes pérdidas de energía generable



Si la turbulencia excede límites para cargas en un sector se para la turbina

Operación con sistema TLC

- Monitoreo en tiempo real de cargas
- Reducción de carga a través de regulación de velocidad del rotor
- Limita péridas por energía no generada

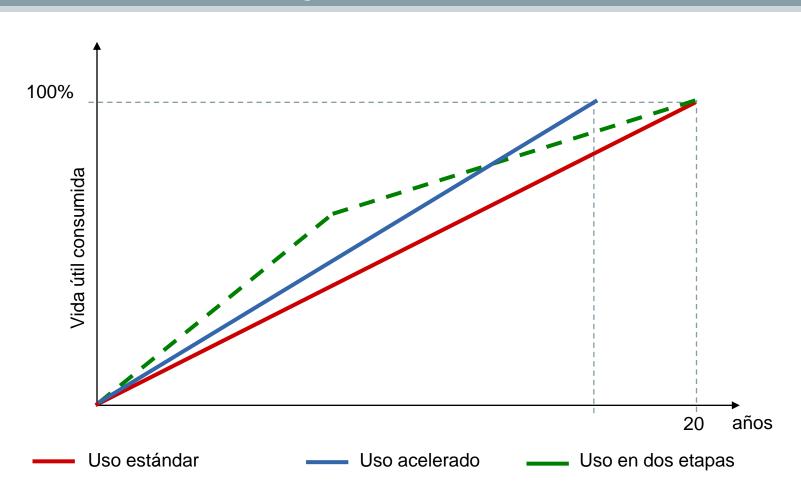


Turbina se mantiene en operación con restricción en energía generada sin parar operación





Estrategia de utilización de activos

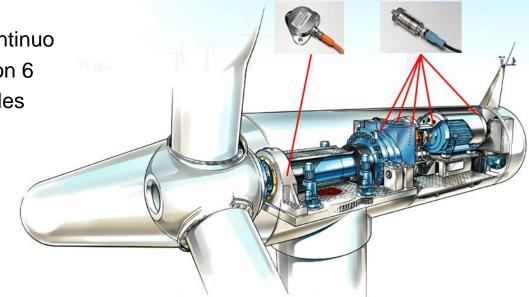


TCM: larga experiencia de Siemens con monitoreo de variables permite optimizar servicio y operación, maximizando entrega de energía



Turbine Condition Monitoring (TCM®)

 Sistema TCM® permite monitoreo continuo on-line de vibraciones en la turbina con 6 sensores ubicados en partes esenciales como caja multiplicadora y generador



- Objetivo de TCM ®:
 - Optimizar planificación de trabajos de servicio, reduciendo su costo
 - Reparación preventiva
 - Parada automática de turbina en caso de falla
- Sistema certificado por Germanischer Lloyd

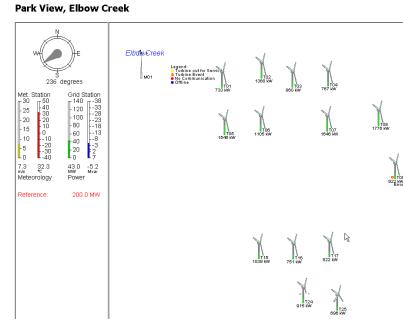
Adquisición de datos, control y reporte vía SCADA



Sistema Siemens WebWPS SCADA

SCADA WebWPS permite:

- Monitoreo
 - Eléctrico, mecánico, meteorológico y de la red
- Control
 - Potencia activa, voltaje y factor de potencia
 - Operación en modo control de ruido
 - Control de estela
- Reporte
 - Pronóstico y almacenaje de historia
 - Variedad de reportes y periodicidad

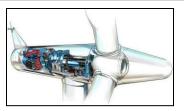


Criterios de diseño relevantes en aerogeneradores para mayor vida útil y mayor confiabilidad



Selección de criterios de diseño relevantes

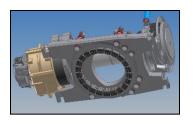
Sistema de lubricación





Sistema de lubricación automático con control de temperatura

Sistema de movimiento





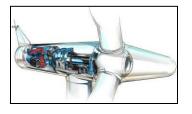
Reduce cargas excesivas con motores y movimiento gradual

Góndola de acero



Material robusto, bajo riesgo de incendio, protección a rayos (jaula Faraday)

Sistema de enfriamiento





Aislamiento con intercambiadores de calor



Innovaciones de cara al futuro

Direct Drive



- Elimina caja multiplicadora
- Mayor eficiencia y confiabilidad
- Menores pérdidas de energía
- Reduce costos de mantenimiento

Hywind



- Cooperación tecnológica de Siemens y Statoil Hydro, primer aerogenerador flotante
- Elimina costos de fundaciones, permite instalar en profundo suelo marino
- Primera turbina prototipo instalada en Noruega en 2009



Agenda

- Perfil de la compañía y visión del mercado de energías renovables
- Siemens Wind Power
- Portafolio productos energía eólica
- Tecnología para parques eólicos
- Energía Solar

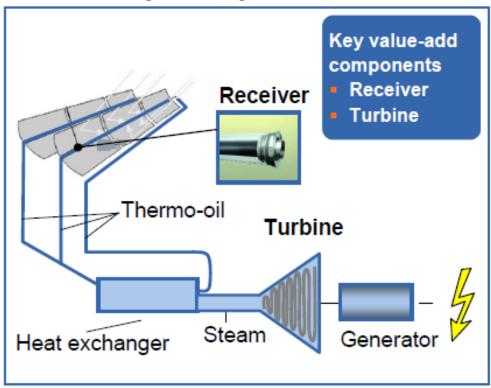




Tecnología solar CSP

Esquema funcionamiento CSP

CSP thermodynamic cycle





Siemens Energía Solar

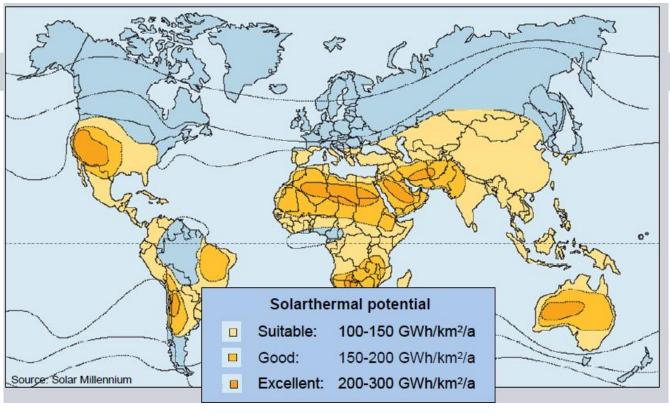
Estrategia Siemens en tecnología Solar

- Foco en tecnología solar CSP (Consentrated Solar Power)
- Estrategia de entrada al mercado de mediano plazo enfocada en obtener tecnologías
 CSP más eficientes (aumento temperatura ciclo térmico) y baja en los costos de inversión
 - Adquisición de un porcentaje de la empresa Arquímedes
 - Desarrollador de tecnología "molten salt" a 550 ° C, para nueva generación de plantas CSP parabólicas
 - Recientemente Siemens anunció la adquisición del 100% de Solel
 - Compañía con desarrollo único en receptores de aceite, con larga experiencia y know-how en ingeniería para plantas solares
 - Gran sinergía con otras áreas de Siemens que proveen el restante equipamiento
 - 90% participación de mercado en turbinas de vapor de alta eficiencia para CSP
 - Objetivo: proveer solución completa EPC para tecnología CPS con tecnología molten salt, pronta ejecución de planta piloto

Energía Solar en Chile

SIEMENS

 A futuro, con tecnologías más eficientes y más bajos costos de inversión la energía solar será tecnología líder en energías renovables en Chile



- Desierto de Atacama presenta las mejores condiciones para esta tecnología en el mundo:
 - Gran radiación solar constante en el año
 - Buenas condiciones para refrigeración
 - Consumo minero ubicado en cercanías
 - Red de transmisión cerca de oferta



Gracias!

