# ☐ SISTEMA INVERSOR HÍBRIDO - MANUAL TÉCNICO COMPLETO

Parte 3: Cálculos y Ecuaciones

## 9. DIMENSIONAMIENTO SOLAR

## 9.1 Conceptos Básicos

Horas Sol Pico (HSP):

```
HSP = Irradiancia diaria total (kWh/m²/día)

Ejemplo:
Bahía Blanca: 4.3 kWh/m²/día promedio anual

→ HSP = 4.3 horas
```

#### Eficiencia del Sistema:

```
η_sistema = η_panel × η_inversor × η_cables × η_controlador

Típico:
η_panel = 0.17 (17%)
η_inversor = 0.95 (95%)
η_cables = 0.98 (98%)
η_controlador = 0.97 (97%)

η_sistema = 0.17 × 0.95 × 0.98 × 0.97 = 0.154 (15.4%)

Simplificado: η_sistema = 0.85 (85%)
```

#### 9.2 Ecuaciones de Dimensionamiento

Opción 1: Desde Consumo → Sistema Necesario

Paso 1: Energía Solar Necesaria

```
E_solar = Consumo_diario × % cobertura_solar

Ejemplo:
Consumo = 15.6 kWh/día
Cobertura solar = 60% (resto eólico)

E_solar = 15.6 × 0.60 = 9.36 kWh/día
```

Paso 2: Potencia Pico Necesaria

```
P_pico = E_solar / (HSP × η_sistema)

Ejemplo:
P_pico = 9.36 / (4.3 × 0.85)

P_pico = 9.36 / 3.655

P_pico = 2,562 W = 2.56 kW
```

#### Paso 3: Número de Paneles

```
N_paneles = ceil(P_pico / P_panel)

Ejemplo con panel 400W:
N_paneles = ceil(2562 / 400)
N_paneles = 7 paneles
```

#### Paso 4: Potencia Total Real

```
P_total = N_paneles × P_panel

Ejemplo:
P_total = 7 × 400W = 2,800W
```

#### Paso 5: Generación Diaria Estimada

```
E_diaria = (P_{total} / 1000) \times HSP \times \eta_{sistema}

Ejemplo:

E_diaria = (2800 / 1000) \times 4.3 \times 0.85

E_diaria = 2.8 \times 4.3 \times 0.85

E_diaria = 10.2 \text{ kWh/dia}
```

#### Paso 6: Área Total Necesaria

```
Área_total = N_paneles \times Área_panel

Ejemplo con paneles de 1.65 m<sup>2</sup>:

Área_total = 7 \times 1.65 = 11.55 \text{ m}^2
```

# 9.3 Ángulo e Inclinación

#### Ángulo Óptimo:

```
 \alpha\_\acute{o}ptimo = |Latitud| \pm 15^\circ  Para Bahía Blanca (Lat: -38.72°):  \alpha\_\acute{o}ptimo = 38.7^\circ \pm 15^\circ  Verano: 38.7^\circ - 15^\circ = 23.7^\circ Invierno: 38.7^\circ + 15^\circ = 53.7^\circ Fijo anual: 38.7^\circ
```

#### Orientación:

```
Hemisferio Sur: Orientación al NORTE
Hemisferio Norte: Orientación al SUR

Desviación máxima aceptable: ±20°
Pérdida por 10° de desviación: ~1.5%
```

#### 9.4 Factores de Corrección

#### Por Temperatura:

```
P_real = P_nominal × [1 - 0.005 × (T_panel - 25)]

Ejemplo:

Panel 400W a 45°C en verano:

P_real = 400 × [1 - 0.005 × (45 - 25)]

P_real = 400 × [1 - 0.005 × 20]

P_real = 400 × 0.90 = 360W (10% pérdida)
```

#### Por Suciedad:

```
Factor_suciedad = 0.95 (5% pérdida)

Con limpieza semestral: 0.95

Con limpieza mensual: 0.98

Sin limpieza: 0.85-0.90
```

#### Por Sombreado:

```
Factor_sombra = (100 - %sombreado) / 100

10% sombreado → Factor = 0.90

20% sombreado → Factor = 0.80

□ Sombra en serie reduce TODO el string
```

# 10. DIMENSIONAMIENTO EÓLICO

#### 10.1 Ecuaciones Fundamentales

## Potencia del Viento Disponible:

```
P_viento = 0.5 \times \rho \times A \times v^3

Donde:
\rho = \text{densidad aire } (kg/m^3)
A = \text{área barrido } (m^2)
v = \text{velocidad viento } (m/s)
```

```
Densidad aire al nivel del mar: 1.225 kg/m³
```

#### Área de Barrido:

```
Donde: r = radio \ de \ las \ palas \ (m) D = diámetro = 2r Ejemplo \ turbina \ 1.8m \ diámetro: A = \pi \times (0.9)^2 = 2.54 \ m^2
```

#### Límite de Betz:

```
P_max_teórica = P_viento × 0.593

El límite de Betz establece que MÁXIMO se puede extraer el 59.3% de la energía del viento.

Esto es una ley física fundamental.
```

#### Potencia Real Aprovechable:

```
P_real = P_viento \times \eta_{\text{turbina}}

\eta_{\text{turbina}} típica: 0.30 - 0.40 (30-40%)

\eta_{\text{turbina}} buena: 0.35 - 0.45 (35-45%)

\eta_{\text{turbina}} excelente: 0.40 - 0.50 (40-50%)

Promedio usado: \eta = 0.35 (35%)
```

## 10.2 Ejemplo de Cálculo Completo

#### Datos:

Turbina 2000WDiámetro: 2.5mViento promedio: 5.2 m/s

## Paso 1: Área de Barrido

```
r = D / 2 = 2.5 / 2 = 1.25m

A = \pi \times (1.25)^2 = 4.91 \text{ m}^2
```

#### Paso 2: Potencia del Viento

```
P_viento = 0.5 × 1.225 × 4.91 × (5.2)<sup>3</sup>
P_viento = 0.5 × 1.225 × 4.91 × 140.61
P_viento = 422 W
```

#### Paso 3: Límite de Betz

```
P_max_teórica = 422 × 0.593 = 250 W
```

#### Paso 4: Potencia Real (35% eficiencia)

```
P_{real} = 422 \times 0.35 = 148 W
```

#### Paso 5: Generación Diaria

```
E_diaria = (P_real × 24) / 1000
E_diaria = (148 × 24) / 1000
E_diaria = 3.55 kWh/día
```

## 10.3 Velocidad de Viento y Altura

#### Perfil de Viento (Ley Potencial):

```
Donde: \alpha = \text{coeficiente (típico } 0.14 - 0.20)
h0 = \text{altura de medición}
h0 = \text{altura del rotor}
v0 = \text{velocidad a } h0
v0 = \text{velocidad a } h0
Ejemplo: Viento a 10m: 4.5 m/s
Altura turbina: 15m
\alpha = 0.14
v0 = 4.5 \times (15/10)^{0}.14
v0 = 4.5 \times 1.057
v0 = 4.76 \text{ m/s}
```

#### 10.4 Curva de Potencia

## **Velocidades Características:**

```
v_cut-in: Velocidad de arranque (3-4 m/s)
v_nominal: Velocidad nominal (12-14 m/s)
v_cut-out: Velocidad de corte (25-30 m/s)

Ejemplo turbina típica:
v_cut-in = 3.5 m/s
v_nominal = 12 m/s
v_cut-out = 25 m/s
```

#### Distribución de Weibull:

```
P(v) = (k/c) \times (v/c)^{(k-1)} \times e^{(-(v/c)^k)}
Donde:
k = factor de forma (1.5 - 3.0)
c = factor de escala (relacionado con v_media)
v = velocidad del viento
Para estimación rápida:
c \approx 1.13 \times v_media
```

# 11. DIMENSIONAMIENTO DE BATERÍA

#### 11.1 Ecuaciones Básicas

#### Capacidad Necesaria:

```
C_batería = (Consumo_diario × Días_autonomía) / DoD

Donde:
DoD = Profundidad de Descarga (Depth of Discharge)

Para LiFePO4: DoD = 0.80 (80%)
Para Plomo-ácido: DoD = 0.50 (50%)
```

#### Ejemplo Completo:

```
Consumo: 15.6 kWh/día
Autonomía: 2 días
Batería: LiFePO4 (DoD = 80%)

C_batería = (15.6 × 2) / 0.80

C_batería = 31.2 / 0.80

C_batería = 39 kWh
```

## 11.2 Conversión a Ah

#### Capacidad en Amperios-Hora:

```
C_Ah = (C_kWh × 1000) / V_sistema

Ejemplo sistema 48V:
C_Ah = (39 × 1000) / 48

C_Ah = 812.5 Ah
```

## 11.3 Configuración Serie/Paralelo

## Baterías en Serie (Voltaje):

```
N_serie = V_sistema / V_batería

Ejemplo:
Sistema 48V con baterías 12V:
N_serie = 48 / 12 = 4 baterías en serie
```

#### Baterías en Paralelo (Capacidad):

```
N_paralelo = C_Ah_necesaria / C_Ah_batería

Ejemplo:
Necesaria: 812.5 Ah
Batería: 200 Ah cada una
N_paralelo = 812.5 / 200 = 4.06
N_paralelo = 5 (redondear arriba)
```

#### Configuración Total:

```
Total_baterías = N_serie × N_paralelo

Ejemplo:
Total = 4 × 5 = 20 baterías
Configuración: 4S5P (4 serie, 5 paralelo)

Voltaje final: 48V
Capacidad final: 1000 Ah
Energía total: 48V × 1000Ah = 48 kWh
```

## 11.4 Ciclos de Vida vs DoD

#### Relación DoD - Ciclos:

```
LiFePO4:

DoD 80%: ~5,000 ciclos

DoD 50%: ~8,000 ciclos

DoD 30%: ~12,000 ciclos

Plomo-ácido:

DoD 50%: ~1,200 ciclos

DoD 30%: ~2,500 ciclos

DoD 20%: ~4,000 ciclos
```

#### Años de Vida Estimados:

```
Años = (Ciclos × DoD) / (Consumo_diario / C_batería × 365)

Ejemplo:
Batería LiFePO4 48kWh, DoD 80%:
Consumo: 15.6 kWh/día
Ciclos: 5,000
```

```
Años = (5000 \times 0.80) / (15.6 / 48 \times 365)

Años = 4000 / (0.325 \times 365)

Años = 4000 / 118.6

Años \approx 34 años

(En práctica: 10-15 años por degradación química)
```

# 12. CARGAS INDUCTIVAS

## 12.1 Clasificación de Cargas

Cargas Resistivas (FP  $\approx$  1.0):

```
Potencia Activa (W) = Potencia Aparente (VA)

Ejemplos:
- Luces incandescentes
- Calefactores
- Hornos eléctricos
- Pavas eléctricas

Factor de potencia: 0.95 - 1.00
Factor de arranque: 1.0 - 1.2x
```

#### Cargas Inductivas (FP < 1.0):

```
Potencia Activa (W) < Potencia Aparente (VA)

Ejemplos:
- Heladeras
- Aires acondicionados
- Lavarropas
- Bombas de agua
- Motores

Factor de potencia: 0.60 - 0.85
Factor de arranque: 3.0 - 7.0x
```

# 12.2 Factor de Potencia

## Definición:

```
FP = P_activa / P_aparente = cos(φ)

Donde:
P_activa (W): Potencia útil
P_aparente (VA): Potencia total
φ: Ángulo de desfase
```

#### Cálculo de Corriente:

```
Para cargas resistivas:

I = P / V

Para cargas inductivas:

I = S / V = P / (V × FP)

Ejemplo:
Heladera 400W, FP = 0.70, 220V

I = 400 / (220 × 0.70)
I = 400 / 154
I = 2.60 A

Pero la potencia aparente es:
S = 400 / 0.70 = 571 VA
```

# 12.3 Pico de Arranque

## Factor de Arranque:

```
P_pico = P_nominal × Factor_arranque

Heladera 400W:
Factor = 4.0
P_pico = 400 × 4.0 = 1,600W

Duración: 1-3 segundos
```

#### Tabla de Factores Típicos:

Electrodoméstico	Factor	Duración
Luces LED	1.0x	0s
Luces incandescentes	1.2x	0.1s
TV LCD	1.5x	0.5s
Heladera	4.0x	2s
Freezer	4.0x	2s
Lavarropas	5.0x	<b>3</b> s
Aire acondicionado	3.5x	2.5s
Bomba agua	4.5x	2s
Soldadora	3.0x	<b>1</b> s
Taladro	3.0x	1s

## 12.4 Dimensionamiento Inversor

#### Regla Práctica:

```
P_inversor_continuo >= P_cargas_resistivas + P_cargas_inductivas

P_inversor_pico >= max(P_picos_individuales) × 1.2

Margen de seguridad: 20%
```

#### Ejemplo Real:

```
Cargas:
- Luces: 300W (resistiva)
- Heladera: 400W (inductiva, pico 1,600W)
- Lavarropas: 500W (inductiva, pico 2,500W)
- TV: 150W (resistiva)

Consumo nominal total: 1,350W

Pico máximo (si arrancan juntos):
300 + 1,600 + 2,500 + 150 = 4,550W

Inversor necesario:
Continuo: 1,350W × 1.3 = 1,755W → 2,000W

Pico: 4,550W × 1.2 = 5,460W → 6,000W

Inversor recomendado: 2,000W continuo / 6,000W pico
```

#### Estrategia de Arranque Secuencial:

```
Para evitar inversor muy grande:

1. Arrancar heladera (pico 1,600W)
2. Esperar 5 segundos
3. Arrancar lavarropas (pico 2,500W)

Pico máximo real: 2,500W (no simultáneo)

Inversor necesario:
Continuo: 1,755W → 2,000W

Pico: 2,500W × 1.2 = 3,000W

Inversor recomendado: 2,000W / 3,000W []
(Más económico)
```

#### FIN PARTE 3

Continúa en MANUAL\_COMPLETO\_PARTE\_4.md