

# Sombras y Ocupación de Terreno

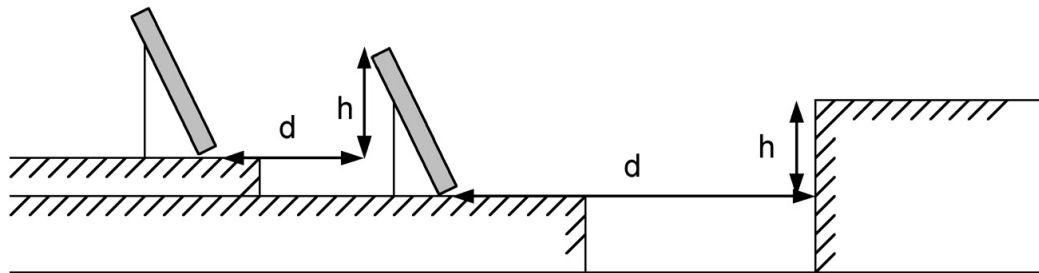
Energía Solar Fotovoltaica

Oscar Perpiñán Lamigueiro

Universidad Politécnica de Madrid

- ① Sistemas estáticos
- ② Sistemas de seguimiento 2X
- ③ Seguidores de eje horizontal NS
- ④ Elección de separaciones

## Sombras entre filas



## Sombras entre filas

- ▶ Suele establecerse un objetivo de **4 horas de sol en torno al mediodía del solsticio de invierno libres de sombra.**
- ▶ La longitud de la sombra de un obstáculo se mide con:

$$d = \frac{h}{\tan \gamma_s}$$

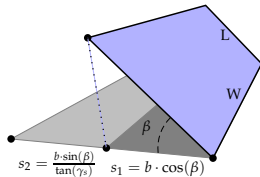
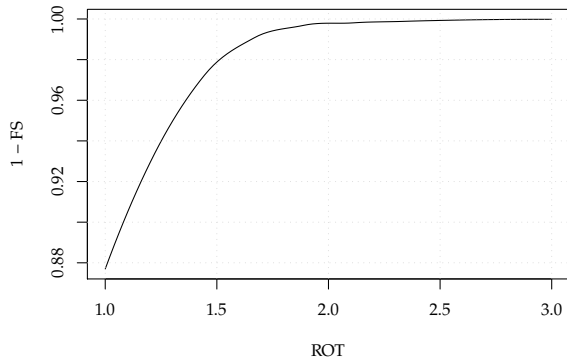
- ▶ En el mediodía del solsticio de invierno

$$\gamma_s = 90 - 23.45 - \phi \simeq 67 - \phi$$

- ▶ Para 2 horas antes y después:

$$d_{min} = \frac{h}{\tan(61^\circ - \phi)}$$

# Separación entre filas

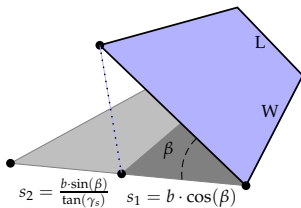
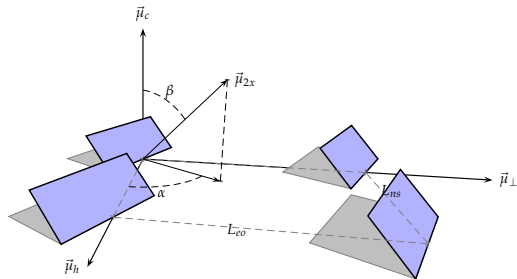


$$W = \infty$$

$$ROT = D/L$$

- ① Sistemas estáticos
- ② **Sistemas de seguimiento 2X**
- ③ Seguidores de eje horizontal NS
- ④ Elección de separaciones

# Separación de seguidores Doble Eje

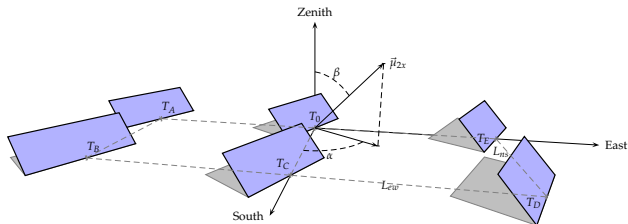
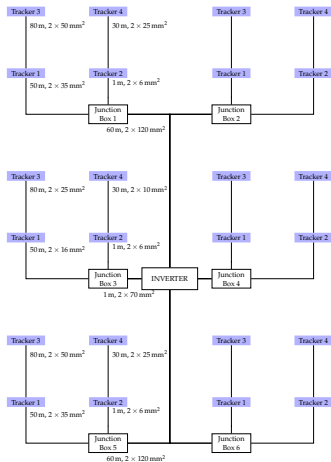


$$ROT = \frac{L_{ns} \cdot L_{eo}}{L \cdot W}$$

$$E_{ac} = f(ROT)??$$

# Radiación promedio

$$G_{ef,av} = 1/24 \cdot (10 \cdot G_{ef,0} + 5 \cdot G_{ef,A} + G_{ef,B} + 2 \cdot G_{ef,C} + G_{ef,D} + 5 \cdot G_{ef,E})$$

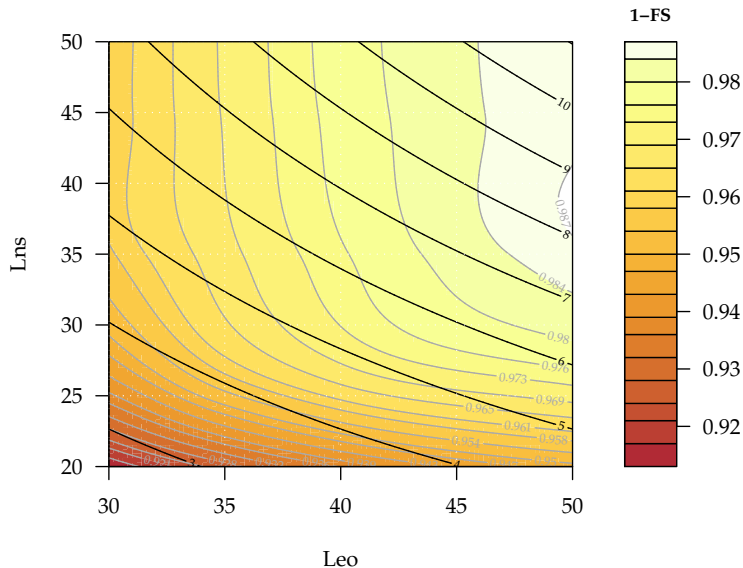




# Separación de Seguidores Doble Eje

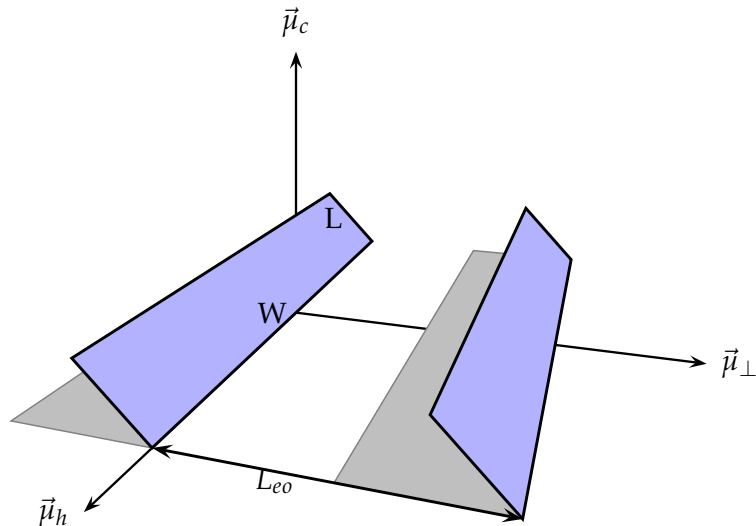
$$b = \frac{L}{W} = 0.475$$

$$ROT = \frac{L_{ns} \cdot L_{eo}}{L \cdot W}$$

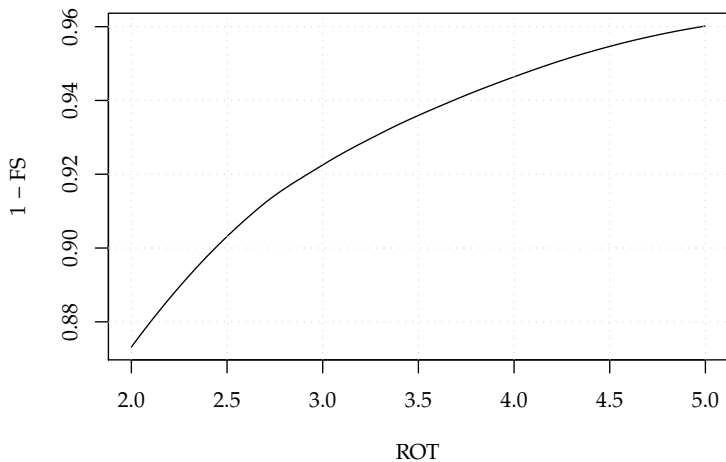


- ① Sistemas estáticos
- ② Sistemas de seguimiento 2X
- ③ Seguidores de eje horizontal NS
- ④ Elección de separaciones

# Separación de Seguidores Eje Horizontal



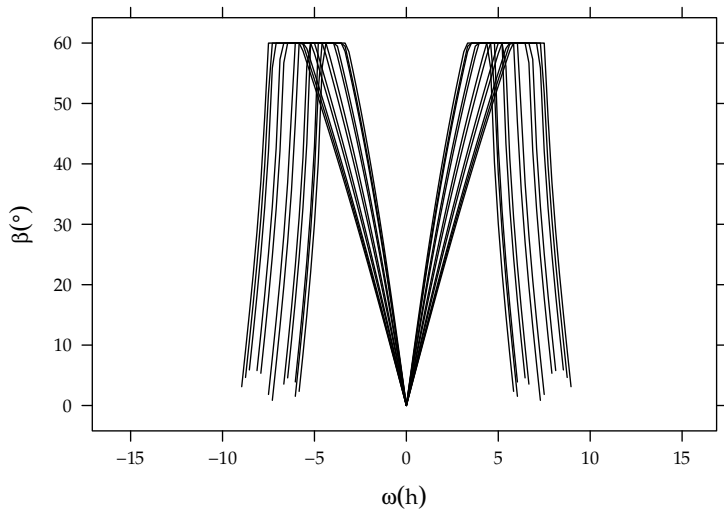
## Separación de Seguidores Horizontal N-S



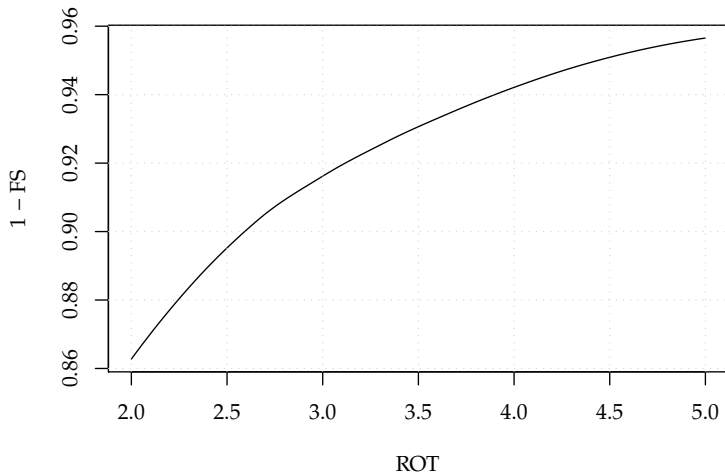
# Backtracking

- ▶ El **sombreado** en un generador puede producir problemas por el efecto de **punto caliente**.
- ▶ En seguidores de eje horizontal se puede **evitar la incidencia de sombras** en cualquier instante mediante el «**backtracking**»:
  - ▶ Al **amanecer** el seguidor está en posición **horizontal**.
  - ▶ Según avanza el día el seguidor gira en **sentido contrario al movimiento solar para evitar las sombras**.
  - ▶ En un determinado momento se cruza con el sol y puede continuar el movimiento «convencional».
  - ▶ En un instante de la tarde debe volver a cambiar el sentido hasta la **horizontal en la noche**.

# Backtracking



## Separación con backtracking



## Limitación de ángulo

- ▶ Es habitual limitar el ángulo de inclinación a valores máximos alrededor de  $70^\circ$  por motivos estructurales (protección frente al viento)
- ▶ Implica un desvío de los seguidores de su posición óptima.
  - ▶ Sombras más cortas que en el caso teórico (red más densa).
  - ▶ Reducción en la energía generada por incidencia no perpendicular



- ① Sistemas estáticos
- ② Sistemas de seguimiento 2X
- ③ Seguidores de eje horizontal NS
- ④ Elección de separaciones

# Elección de separaciones

La **separación óptima** entre elementos (seguidores o estructuras estáticas) es aquella que conduce al **mínimo valor del coste de la energía** producida por el sistema.

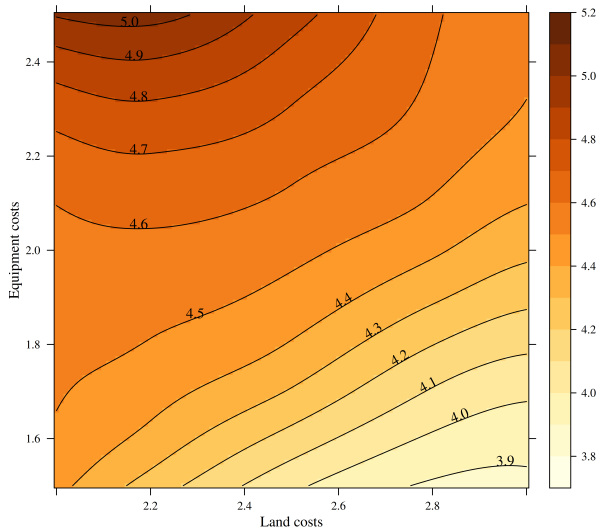
Al aumentar la separación:

- ▶ Disminuyen las **pérdidas por sombreado mutuo** (aumenta la productividad del
- ▶ Aumentan:
  - ▶ los **costes relacionados con el área ocupada** por unidad de potencia.
  - ▶ los **costes relacionados con los elementos de unión entre estructuras** (cableado, canalizaciones, zanjas).

# Elección de separaciones

- ▶ Esta separación óptima **depende** de las **estructuras elegidas** y de las **condiciones económicas** de los elementos.
- ▶ La separación finalmente elegida debe **tomar en consideración las condiciones del terreno** (fronteras, irregularidades, vaguadas, etc.)

# Ocupación óptima



► Coste Energía

$$C_E = \frac{C_P}{E_{AC}}$$

► Coste Sistema

$$C_p = C_c + C_A + C_{PV}$$

►  $C_{PV}$  entre 1,5€/W y 2,5€/W

►  $C_A$  entre 2€/m<sup>2</sup> y 3€/m<sup>2</sup>

# Separaciones y coste de la energía

