Aula 7 - Microrredes / Redes inteligentes Principais conceitos, modelagem e estratégias típicas de controle

Prof. Marcelo Menezes Morato

DAS 4101112

Modelagem, Otimização e Controle de Sistemas de Energias Renováveis









OBJETIV S DE DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL





































OBJETIV S DE DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL





































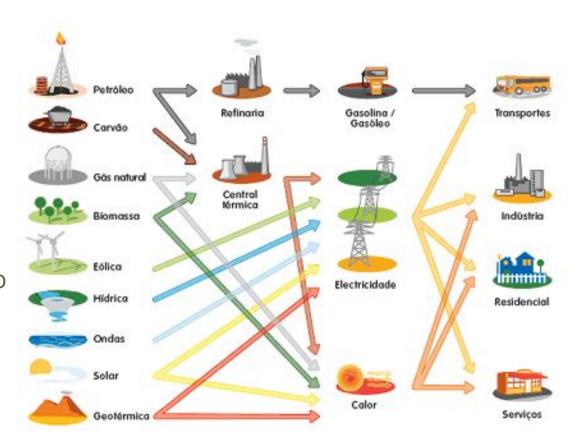
7 ENERGIA LIMPA E ACESSÍVEL

Assegurar o acesso confiável, sustentável, moderno e a preço acessível à energia para todas e todos



- Hoje (2023): Compromisso do *net zero*, *fossil phase-out*, Agenda 2030
- Demanda elevada
- Renováveis suplantam fontes fósseis (2050)

- Demanda energética crescente
- Fontes diversificadas
- Sustentabilidade?
- Como garantir a operação contínua da geração de energia?



- Desenvolvimento sustentável de fato?
- Matrizes 100% limpas, renováveis até 2030?
- Fontes renováveis são viáveis como geração principal?
- São intermitentes, não podem ser **controladas** ...

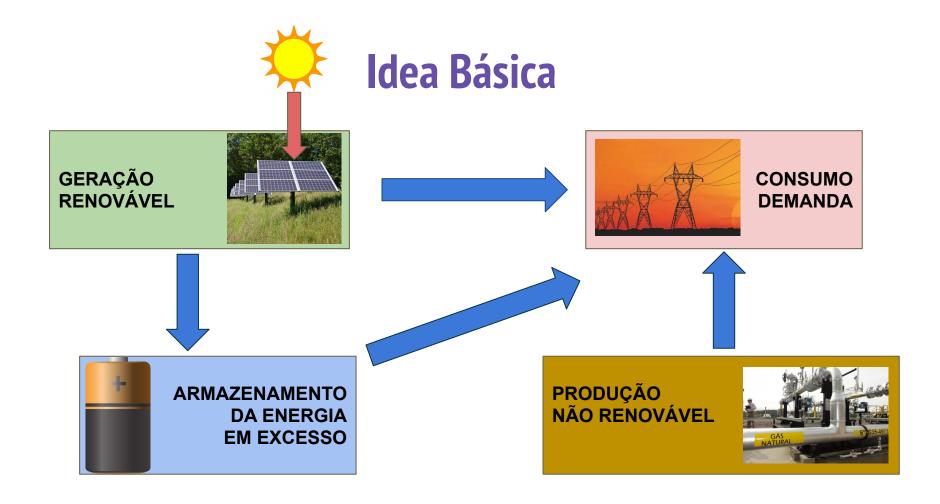
- Desenvolvimento sustentável de fato?
- Matrizes 100% limpas, renováveis até 2030?
- Fontes renováveis são viáveis como geração principal?
- São intermitentes, não podem ser controladas ...

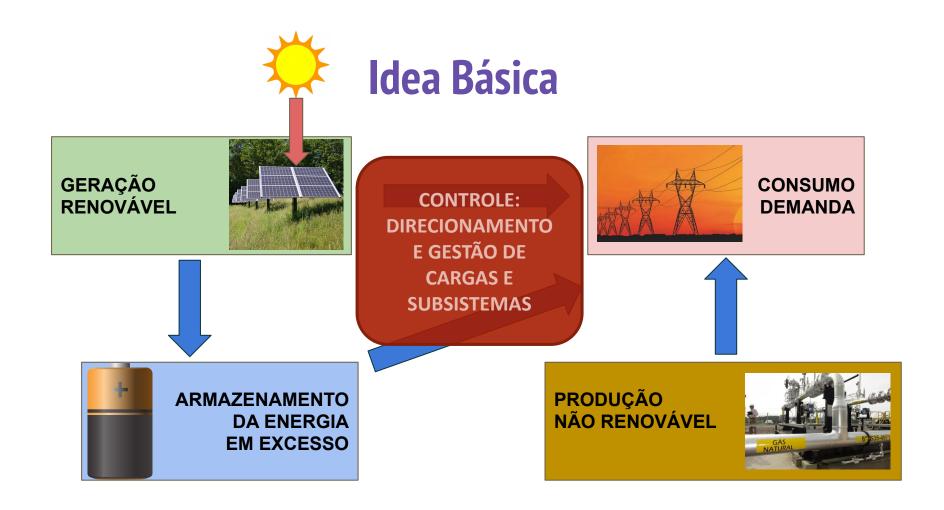
Supervisão, Otimização e Controle

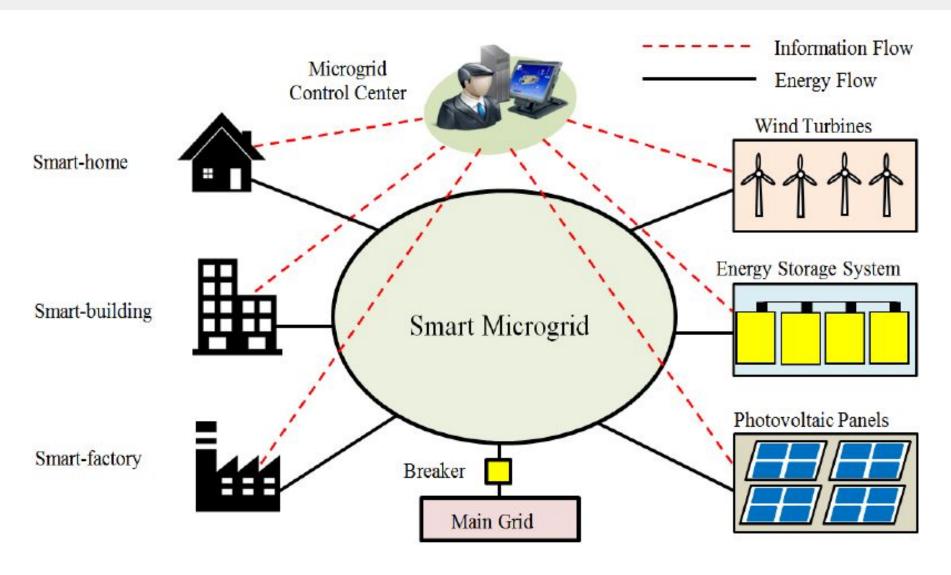
- Os sistemas de geração de energia são complexos:
 - Muitas variáveis
 - Não Linearidades
 - Perturbações e Incertezas
 - Renováveis→ Geração de energia não é controlável
 - Só temos energia quando há vento, sol, ondas, etc

Controle e Planejamento

- **Otimização** → menos *gasto*
- Melhorar → mais eficiência
- Planejar → planificar operação

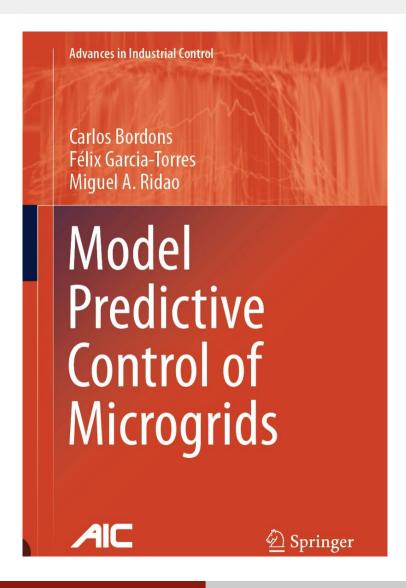




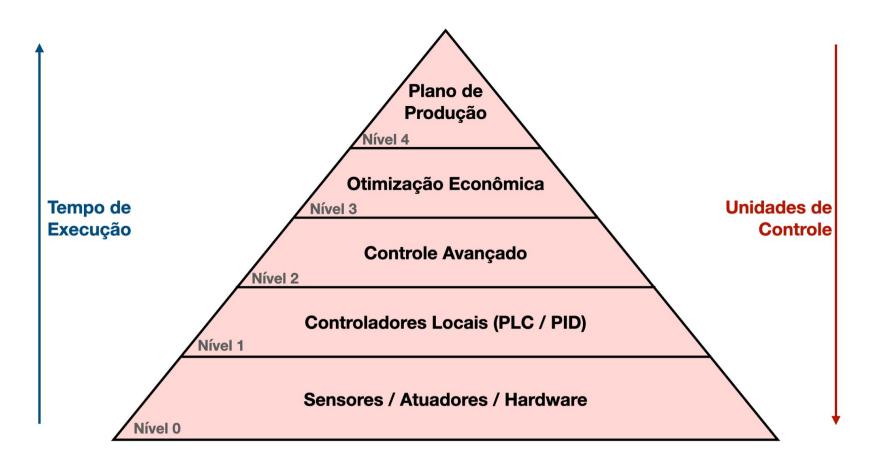


- Geração Renovável
 - Fotovoltaica e solar térmica
 - Eólica
 - o Biomassa, biogás, etc

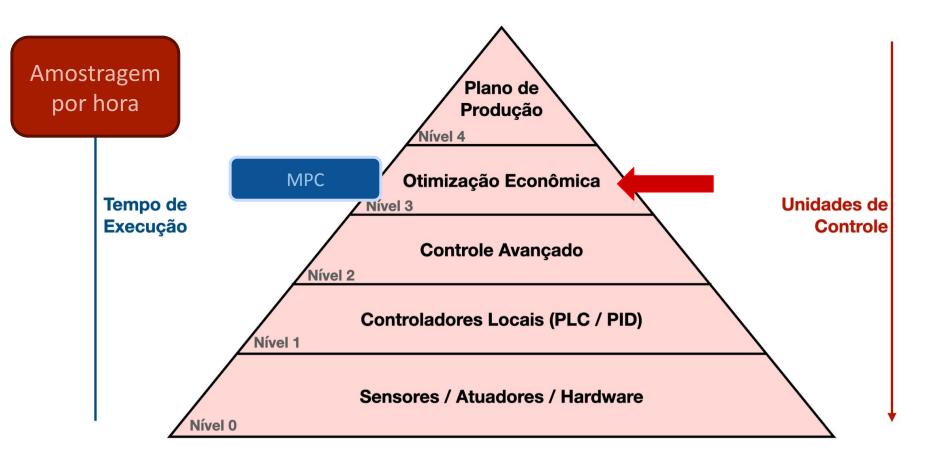
- Geração Renovável
 - Fotovoltaica e solar térmica
 - Eólica
 - Biomassa, biogás, etc
- Consumo e comercialização
 - Consumo/Demanda in locus
 - Compra e venda de energia (trocas com a rede)
 - Gestão as cargas internas (armazenamento)



Controle de Sistemas de Geração de Energia



Controle de Sistemas de Geração de Energia



Equações diferenciais não-lineares

Equações diferenciais não-lineares:

Conservação de massa

Equações diferenciais não-lineares:

- Conservação de massa
- Conservação de energía

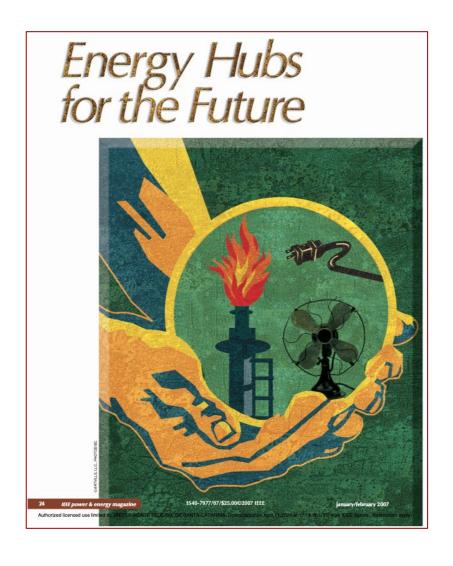
Equações diferenciais não-lineares:

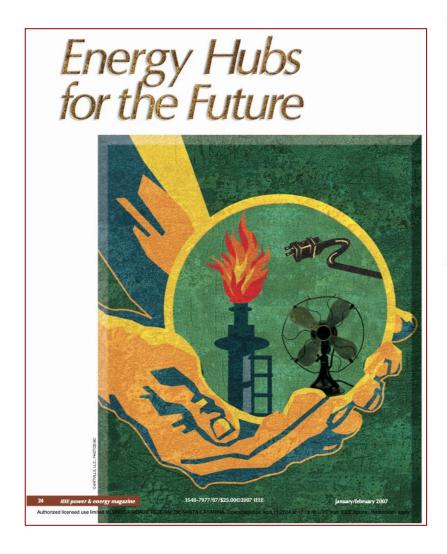
- Conservação de massa
- Conservação de energía
- Conversão (estática) entre as distintas formas de energia no sistema (fluxo, potência, escoamento)

Equações diferenciais não-lineares:

- Conservação de massa
- Conservação de energía
- Conversão (estática) entre as distintas formas de energia no sistema (fluxo, potência, escoamento)

Energy Hubs (Geidl, 2007)





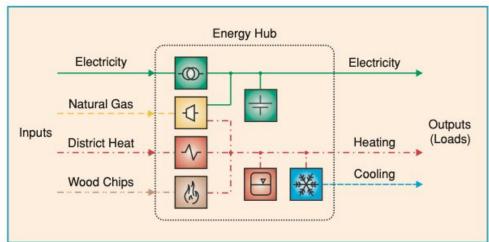
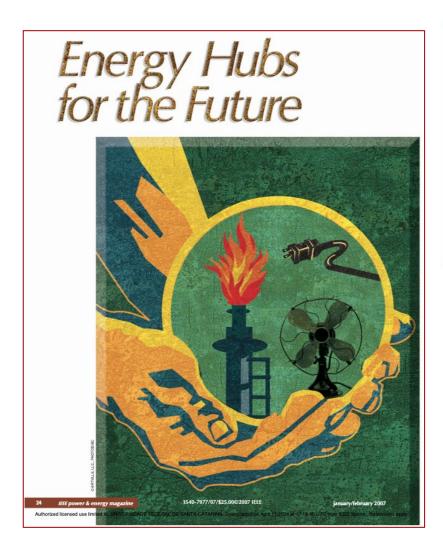


figure 2. Example of an energy hub that contains a transformer, a microturbine, a heat exchanger, a furnace, an absorption chiller, a battery, and a hot water storage.



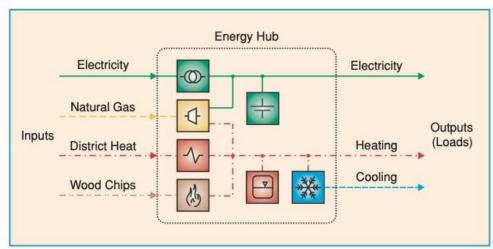


figure 2. Example of an energy hub that contains a transformer, a microturbine, a heat exchanger, a furnace, an absorption chiller, a battery, and a hot water storage.

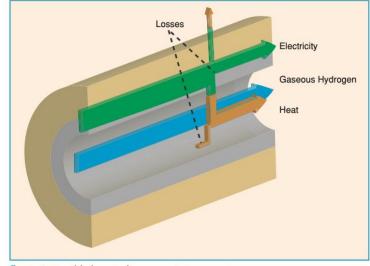
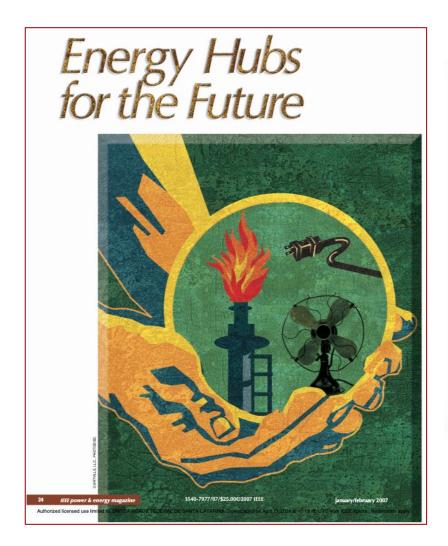


figure 3. Possible layout of an energy interconnector.



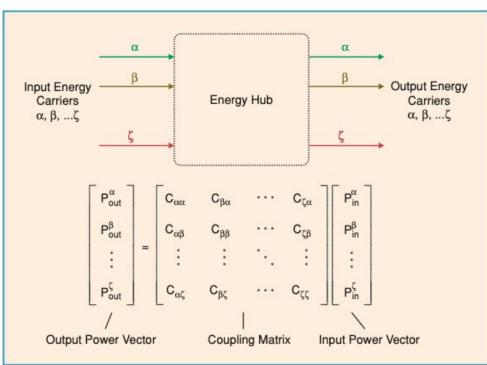


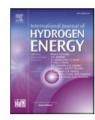
figure 4. Modeling the transformation of power through an energy hub.

Energ for the INTERNATIONAL JOURNAL OF HYDROGEN ENERGY 46 (2021) 23795-23814

Available online at www.sciencedirect.com

ScienceDirect

journal homepage: www.elsevier.com/locate/he



Review Article

Multi carrier energy systems and energy hubs: Comprehensive review, survey and recommendations



Ahmad Abdallah Mohammad Aljabery ^a, Hasan Mehrjerdi ^a, Sajad Mahdavi ^b, Reza Hemmati ^{b,*}

Renewable and Sustainable Energy Reviews 80 (2017) 1512-1527



Contents lists available at ScienceDirect

Renewable and Sustainable Energy Reviews

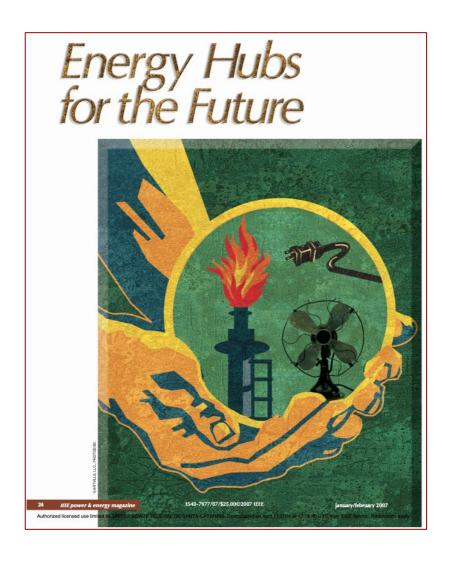
journal homepage: www.elsevier.com/locate/rser



Energy hub: From a model to a concept - A review

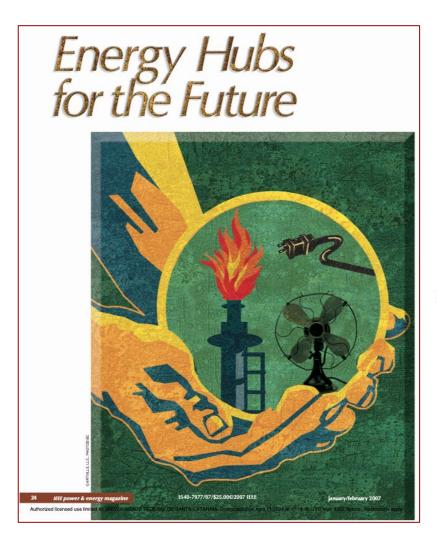


Mohammad Mohammadi^a, Younes Noorollahi^{a,*}, Behnam Mohammadi-ivatloo^b, Hossein Yousefi^a



Conversao entre formas energia

$$y_j(k) = \sigma_j z_j(k)$$

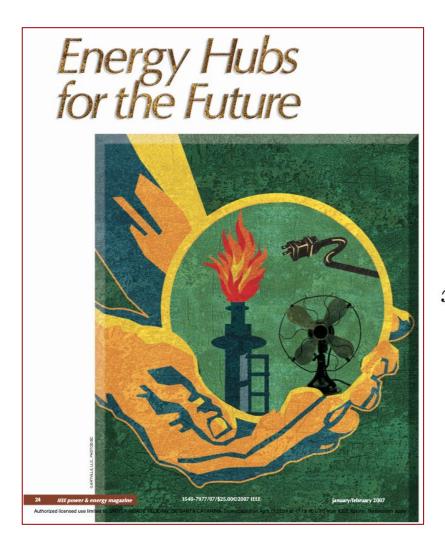


- Conversao entre formas energia

$$y_j(k) = \sigma_j z_j(k)$$

- Armazenamento de energia

$$x_j(k+1) = \delta_j x_j(k) + \epsilon_j \left(y_j^{\text{in}}(k) - y_j^{\text{out}}(k) \right)$$



- Conversao entre formas energia

$$y_j(k) = \sigma_j z_j(k)$$

- Armazenamento de energia

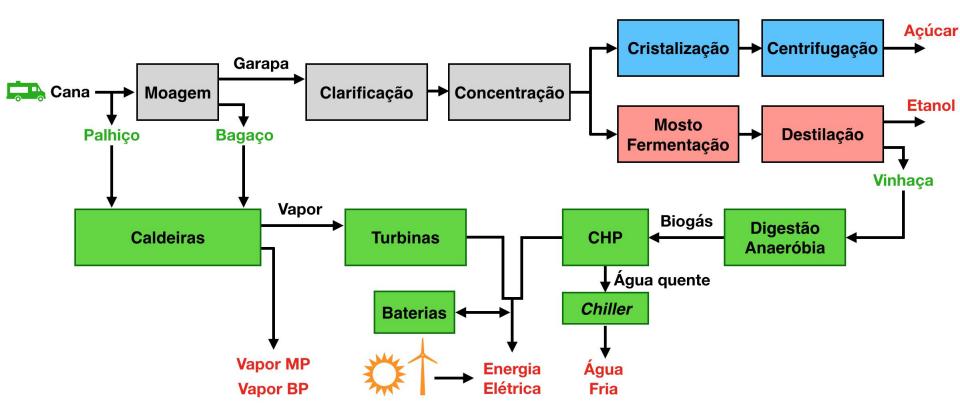
$$x_j(k+1) = \delta_j x_j(k) + \epsilon_j \left(y_j^{\text{in}}(k) - y_j^{\text{out}}(k) \right)$$

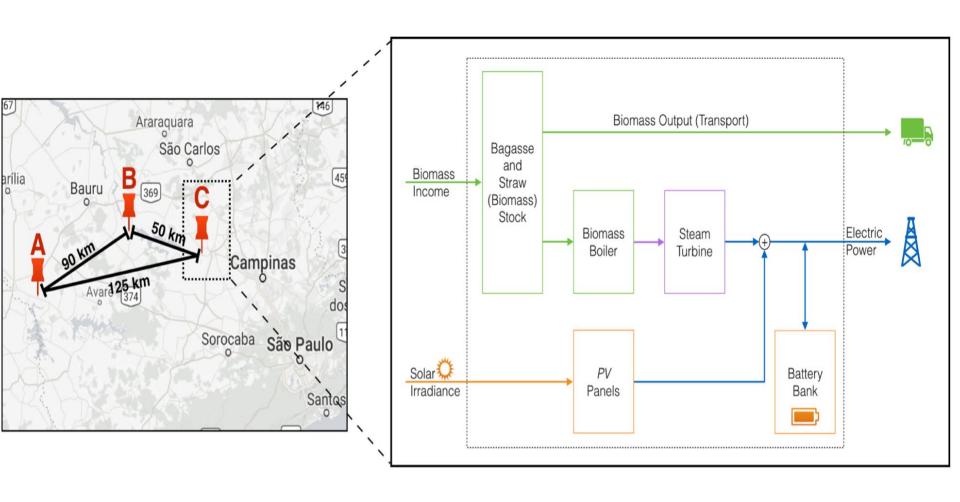
- Modelo **discreto** em espaço de estados

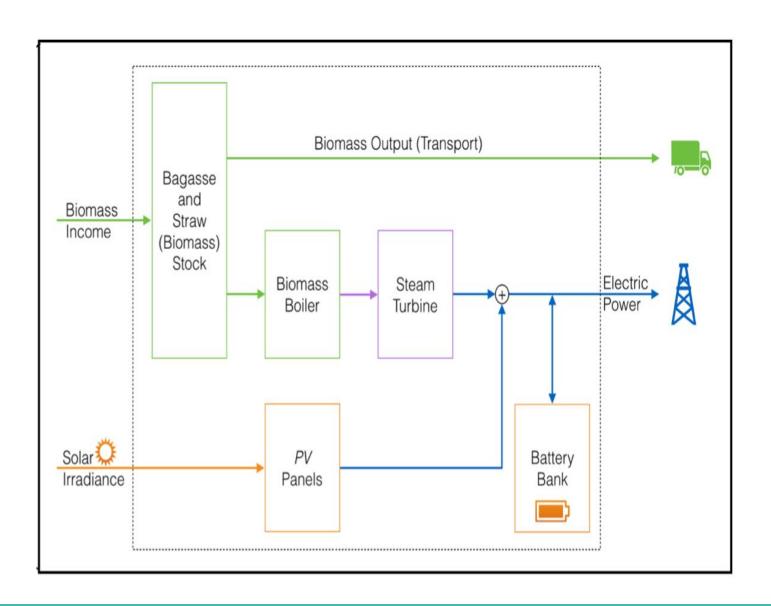
$$x(k+1) = Ax(k) + Bu(k) + B_w w(k),$$

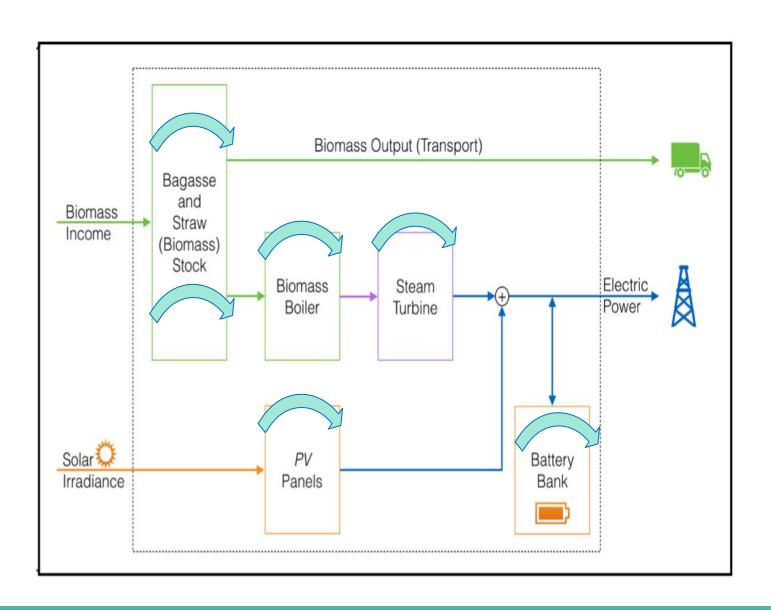
 $y(k) = Cx(k) + Du(k) + D_w w(k)$

- Brasil: 44% já é renovável →
 - Cana-de-açúcar (40%), Hidroeléctrica (29%), Solar e Eólica (3%)
- 250 kg de Bagaço / t de Cana (Biomassa)
- Estas indústrias → regiões bem ensolaradas (interior São Paulo)





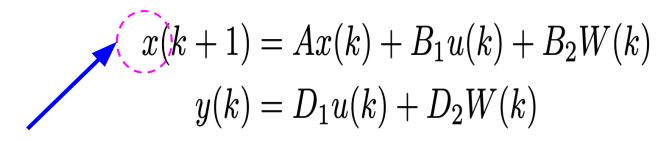




Resultado: Modelo em Espaço de Estados

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1 u(k) + B_2 W(k)$$
$$y(k) = D_1 u(k) + D_2 W(k)$$

Resultado: Modelo em Espaço de Estados



Estados: Nível de carga nas Baterias, Biomassa

Resultado: Modelo em Espaço de Estados

Variáveis de Controle: Potência Turbina Carga/descarga Bat.

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

Estados: Nível de carga nas Baterias, Biomassa

Resultado: Modelo em Espaço de Estados

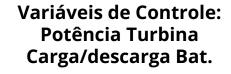
Variáveis de Controle: Potência Turbina Carga/descarga Bat.

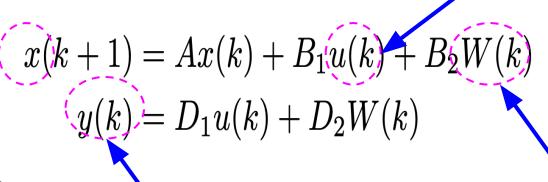
$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

Estados: Nível de carga nas Baterias, Biomassa

Perturbações: Irradiação Solar Chegada de Biomassa Demanda Elétrica

Resultado: Modelo em Espaço de Estados





Estados: Nível de carga nas Baterias, Biomassa

Energia Produzida

Perturbações: Irradiação Solar Chegada de Biomassa Demanda Elétrica

Resultado: Modelo em Espaço de Estados

$$x(k+1) = \widehat{Ax(k)} + \widehat{B_1u(k)} + \widehat{B_2W(k)}$$

$$y(k) = \widehat{D_1u(k)} + \widehat{D_2W(k)}$$

Resultado: Modelo em Espaço de Estados

$$x(k) = \left[egin{array}{ccc} x_{Bat}(k) & x_{Bm}(k) \end{array}
ight]^T$$
 $u(k) = \left[egin{array}{ccc} P_{Bat}(k) & P_{Turb}(k) \end{array}
ight]^T$ $W(k) = \left[egin{array}{ccc} I(k) & Bm_{in}(k) & P_{Demanda}(k) \end{array}
ight]^T$

$$x(k+1) = \widehat{Ax(k)} + \widehat{B_1u(k)} + \widehat{B_2W(k)}$$

$$y(k) = \widehat{D_1u(k)} + \widehat{D_2W(k)}$$

Resultado: Modelo em Espaço de Estados

$$x(k) = \left[egin{array}{ccc} x_{Bat}(k) & x_{Bm}(k) \end{array}
ight]^T$$
 $u(k) = \left[egin{array}{ccc} P_{Bat}(k) & P_{Turb}(k) \end{array}
ight]^T$ $W(k) = \left[egin{array}{ccc} I(k) & Bm_{in}(k) & P_{Demanda}(k) \end{array}
ight]^T$

$$x(k+1) = (Ax(k) + (B_1)u(k) + (B_2)W(k)$$

$$y(k) = (D_1)u(k) + (D_2)W(k)$$

$$A = \left[egin{array}{ccc} \sigma_{Bat} & 0 \ 0 & \sigma_{Bm} \end{array}
ight]$$

$$B_1 = \begin{bmatrix} \epsilon_{Bat} & 0 \\ 0 & -\gamma_{Turb} \end{bmatrix} \quad D_2 = \begin{bmatrix} \gamma_{PV} & -1 & 0 \end{bmatrix}$$

Modelo

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

$$x(k) = \begin{bmatrix} x_{Bat}(k) & x_{Bm}(k) \end{bmatrix}^{T}$$

$$u(k) = \begin{bmatrix} P_{Bat}(k) & P_{Turb}(k) \end{bmatrix}^{T}$$

$$W(k) = \begin{bmatrix} I(k) & Bm_{in}(k) & P_{Demanda}(k) \end{bmatrix}^{T}$$

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

$$A = \begin{bmatrix} \sigma_{Bat} & 0 \\ 0 & \sigma_{Bm} \end{bmatrix}, B_1 = \begin{bmatrix} \epsilon Bat & 0 \\ 0 & -\gamma_{Turb} \end{bmatrix}$$
 $B_2 = \begin{bmatrix} 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 \end{bmatrix}, D_1 = \begin{bmatrix} -1 \\ 1 \end{bmatrix}^T$ $D_2 = \begin{bmatrix} \gamma_{PV} & -1 & 0 \end{bmatrix}$

Variáveis
$$x(k) = \begin{bmatrix} x_{Bat}(k) & x_{Bm}(k) \end{bmatrix}^T$$
 $u(k) = \begin{bmatrix} P_{Bat}(k) & P_{Turb}(k) \end{bmatrix}^T$
 $W(k) = \begin{bmatrix} I(k) & Bm_{in}(k) & P_{Demanda}(k) \end{bmatrix}^T$

$$x(k+1) = Ax(k) + B_1u(k) + B_2W(k)$$
$$y(k) = D_1u(k) + D_2W(k)$$

$$\begin{array}{c|cc}
\sigma_{Bat} & 0.99 \\
\sigma_{Bm} & 0.83 \\
\gamma_{PV} & 80 \, \text{hm}^2 \\
\gamma_{Turb} & -0.004 \, \frac{\text{g}}{\text{Wh}} \\
\epsilon_{Bat} & 0.93
\end{array}$$

$$A = \begin{bmatrix} \sigma_{Bat} & 0 \\ 0 & \sigma_{Bm} \end{bmatrix}, B_1 = \begin{bmatrix} \epsilon Bat & 0 \\ 0 & -\gamma_{Turb} \end{bmatrix}$$
$$B_2 = \begin{bmatrix} 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 \end{bmatrix}, D_1 = \begin{bmatrix} -1 \\ 1 \end{bmatrix}^T$$
$$D_2 = \begin{bmatrix} \gamma_{PV} & -1 & 0 \end{bmatrix}$$

Variáveis
$$x(k) = \begin{bmatrix} x_{Bat}(k) & x_{Bm}(k) \end{bmatrix}^T$$
 $u(k) = \begin{bmatrix} P_{Bat}(k) & P_{Turb}(k) \end{bmatrix}^T$
 $W(k) = \begin{bmatrix} I(k) & Bm_{in}(k) & P_{Demanda}(k) \end{bmatrix}^T$

- Considerando modelos conhecidos...
- Como garantir a maximização do uso das renováveis?
- É possível satisfazer demandas sem controle direto da geração de energia?

Temos que:

• Garantir o cumprimento de demandas locais

- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)

- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)
- Respeitar restrições operacionais de cada subsistema

- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)
- Respeitar restrições operacionais de cada subsistema
- Produzir energia mesmo em períodos noturnos (ou sem sol)

Temos que:

- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)
- Respeitar restrições operacionais de cada subsistema
- Produzir energia mesmo em períodos noturnos (ou sem sol)

Matematicamente:

$$\arg_{u(k)} (y(k) = \omega(k)) \quad \forall k$$

Temos que:

- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)
- Respeitar restrições operacionais de cada subsistema
- Produzir energia mesmo em períodos noturnos (ou sem sol)

Matematicamente:

$$rg_{u(k)}(y(k)=\omega(k)) \quad orall k$$
 sequência de ações

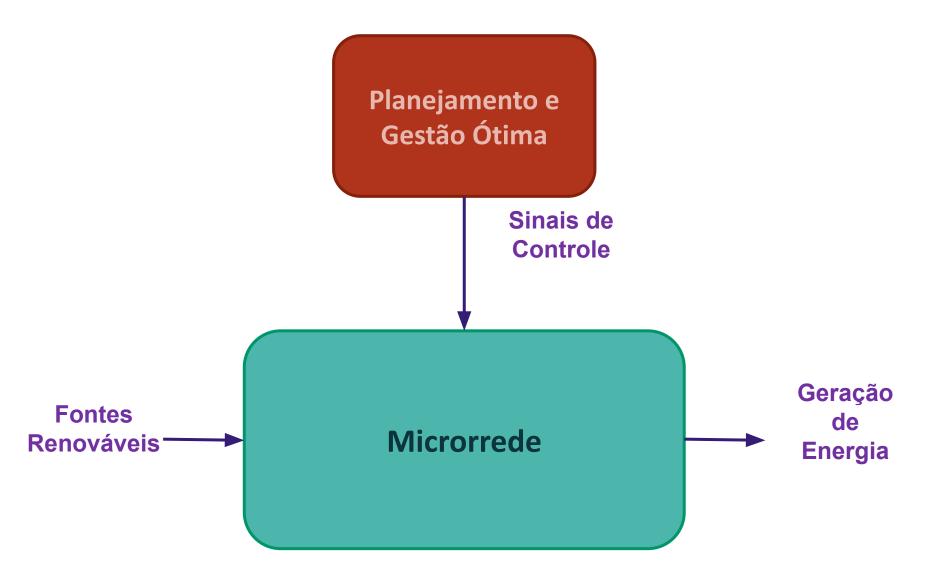
Temos que:

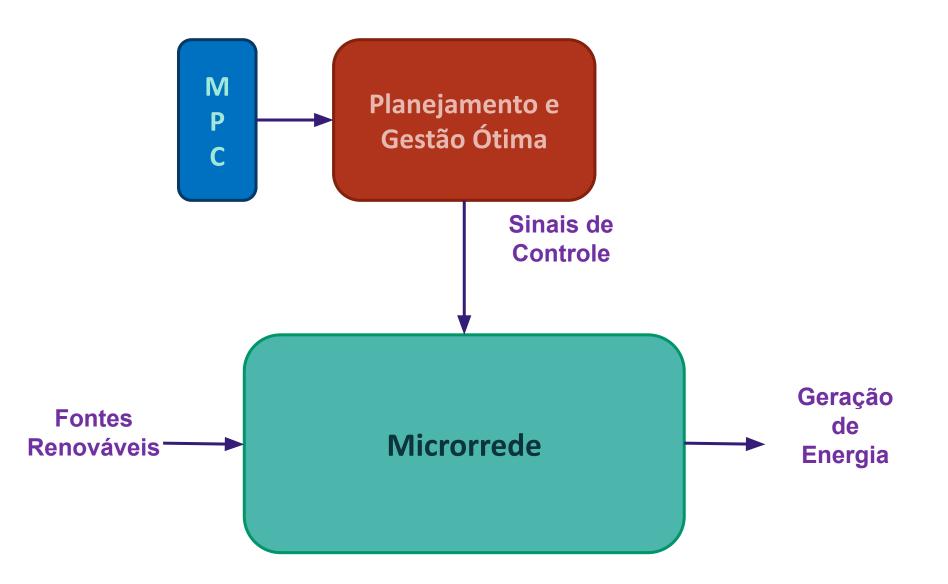
- Garantir o cumprimento de demandas locais
- Cumprir com contrato de energia com admin. rede (venda)
- Respeitar restrições operacionais de cada subsistema
- Produzir energia mesmo em períodos noturnos (ou sem sol)

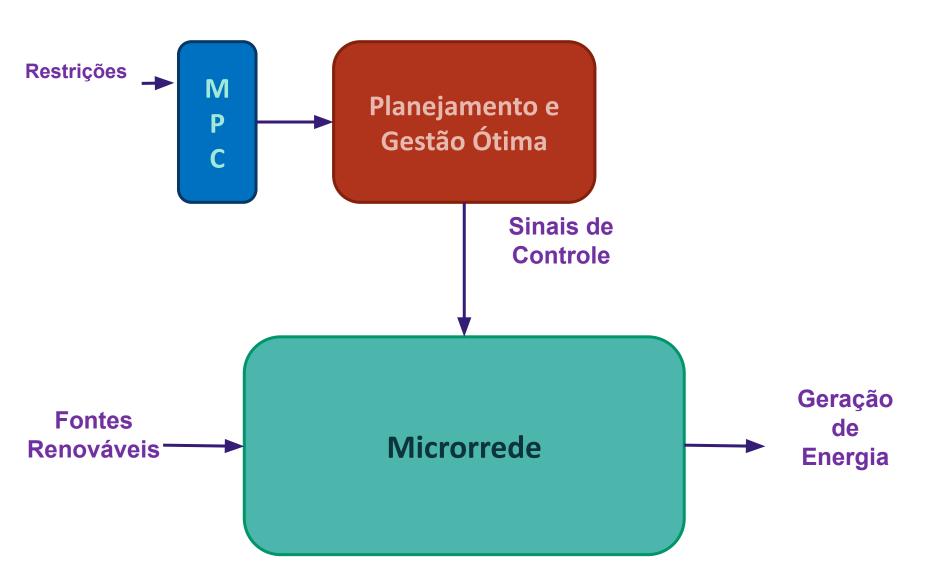
Matematicamente:

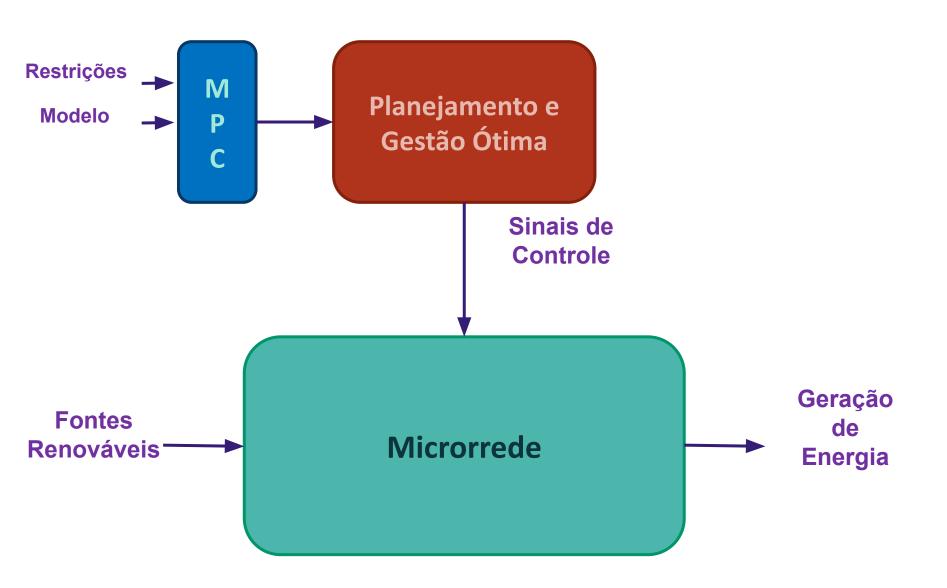
$$rg_{u(k)}(y(k)=\omega(k))$$
 ($\forall k$) sequência de ações

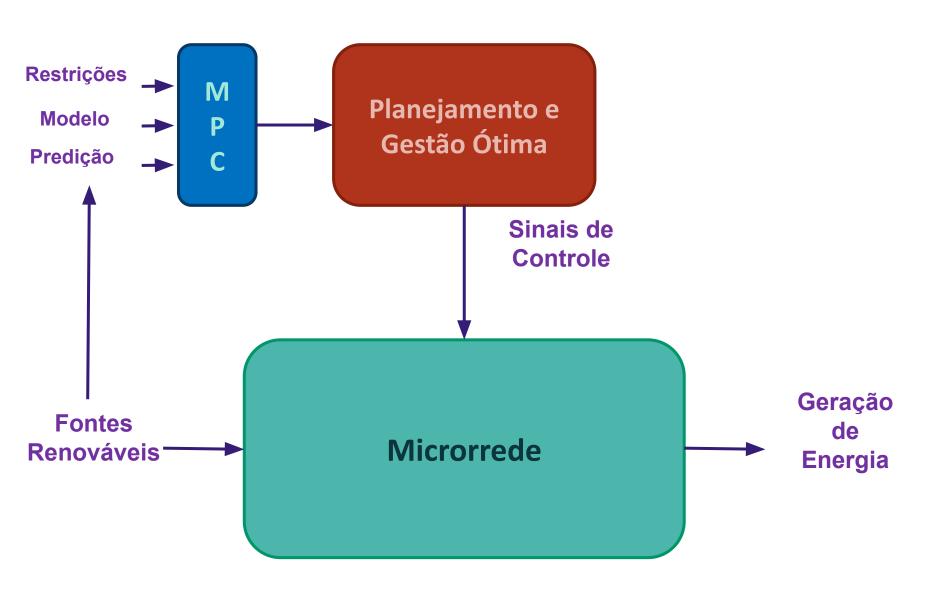




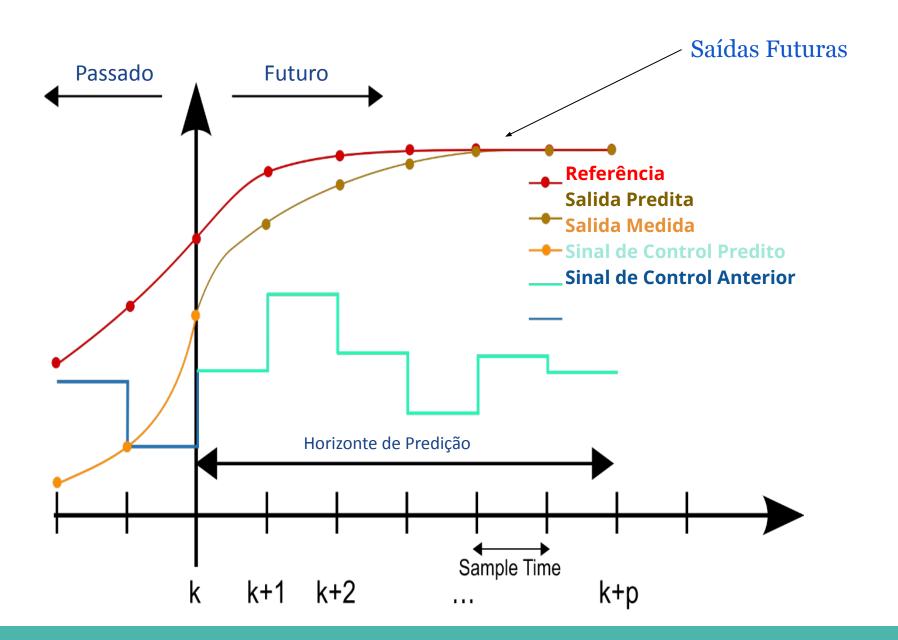








- Com base no modelo, faz-se uma predição do comportamento futuro de processo
- Objetivos de controle → Função de custo J
- Encontramos a sequência de ações que minimiza J



$$J = \sum_{i=1}^{N_p} (\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2)$$

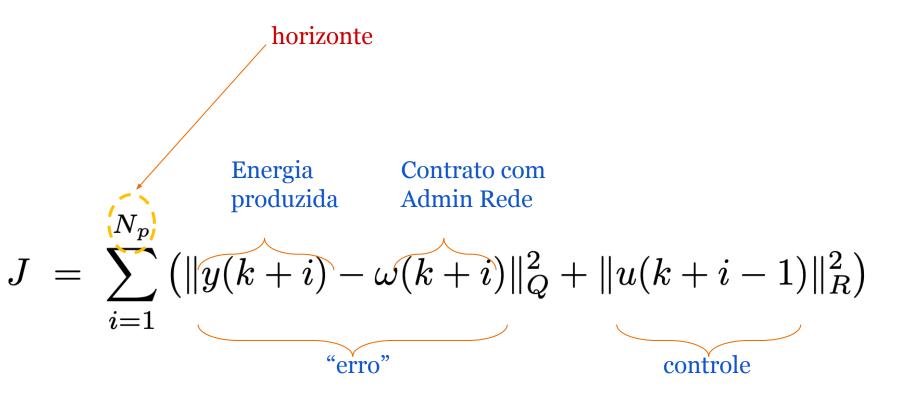
Energia Contrato com produzida Admin Rede

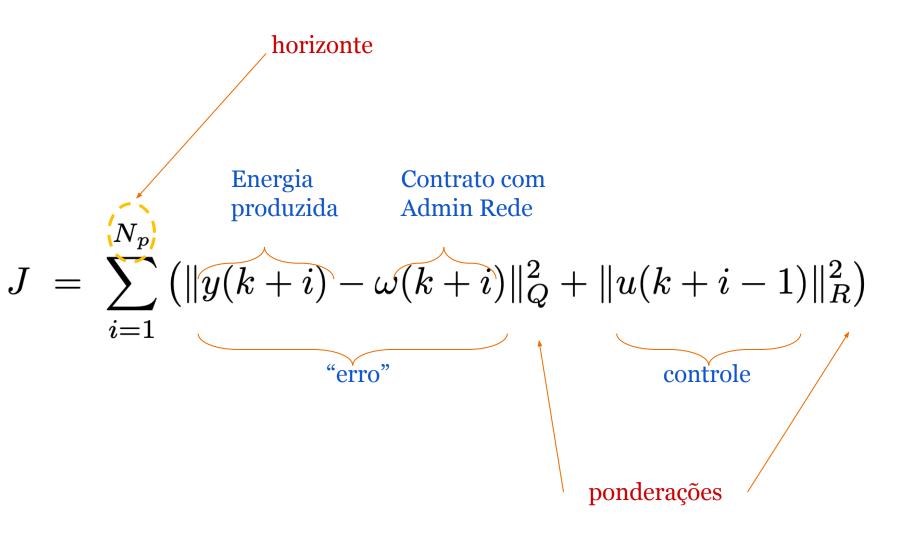
$$J = \sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2 \right)$$

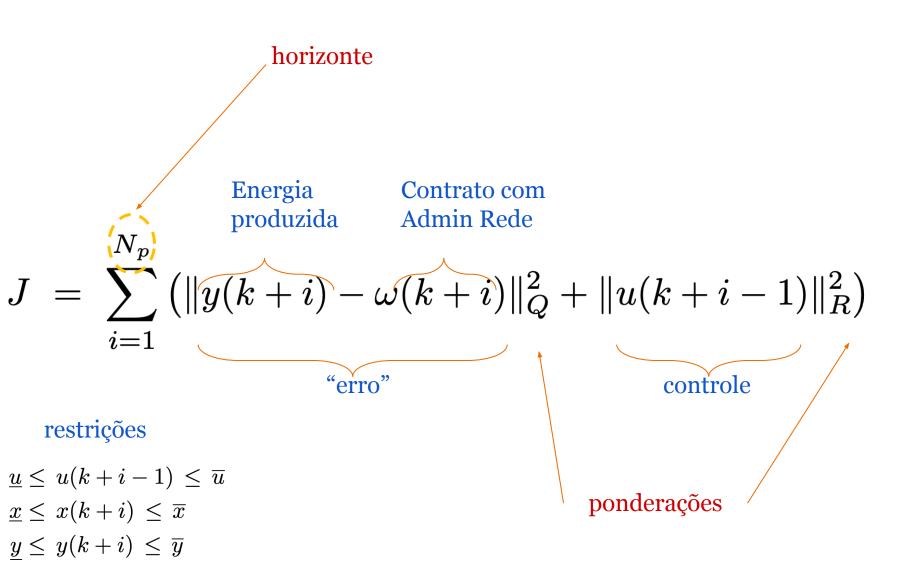
$$J = \sum_{i=1}^{Energia} \frac{\text{Contrato com}}{\text{Admin Rede}}$$

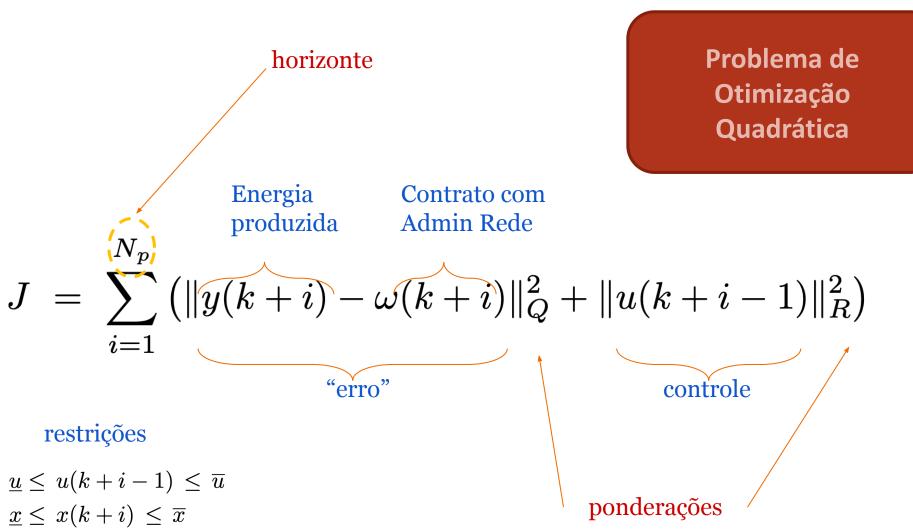
$$J = \sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2 \right)$$

 $J = \sum_{i=1}^{Energia} \frac{\text{Contrato com}}{\text{Admin Rede}}$ $J = \sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2 \right)$ "erro" controle









 $y \le y(k+i) \le \overline{y}$

$$\sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 \right)$$

Satisfazer o contrato de geração de energia

$$\sum_{i=1}^{N_p} (\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2)$$

Satisfazer o contrato de geração de energia

$$\sum_{i=1}^{N_p} (\|u(k+i-1)\|_R^2)$$

Minimizar o uso dos subsistemas (bateria, turbina)

$$\sum_{i=1}^{N_p} (\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_{Q}^{2})$$

Satisfazer o contrato de geração de energia

Ponderação Regulável

$$\sum_{i=1}^{N_p} (\|u(k+i-1)\|_{R}^2)$$

Minimizar o uso dos subsistemas (bateria, turbina)

$$\underline{x} < x(k) < \overline{x}$$
 Estados dentro de uma zona de operação factível

$$\underline{x} < x(k) < \overline{x}$$
 Estados dentro de uma zona de operação factível

$$\underline{u} < \left[egin{array}{c} P_{Turb}(k) \\ P_{Bat}(k) \end{array}
ight] < \overline{u}$$
 Variáveis de controle dentro de zona de operação factível

$$\underline{x} < x(k) < \overline{x}$$
 Estados dentro de uma zona de operação factível

$$\underline{u} < \left[egin{array}{c} P_{Turb}(k) \\ P_{Bat}(k) \end{array}
ight] < \overline{u}$$
 Variáveis de controle dentro de zona de operação factível

$$\underline{y} \le y(k) \le \overline{y}$$

Zona de produção de energia energia

$$\forall i = 1, \dots, N_p$$

$$\min_{U} \sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2 \right)$$
Tal que $x(k+i+1) = Ax(k+i) + B_1 u(k+i) + B_2 W(k+i)$

$$y(k+i) = D_1 u(k+i) + D_2 W(k+i)$$

$$\underline{u} \leq u(k+i-1) \leq \overline{u}$$

$$\underline{x} \leq x(k+i) \leq \overline{x}$$

$$\underline{y} \leq y(k+i) \leq \overline{y}$$

$$\forall i=1,\ldots,N_p$$

$$\min_{U} \sum_{i=1}^{N_p} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_Q^2 + \|u(k+i-1)\|_R^2 \right)$$

Tal que
$$x(k+i+1) = Ax(k+i) + B_1u(k+i) + B_2W(k+i)$$

$$y(k+i) = D_1 u(k+i) + D_2 W(k+i)$$

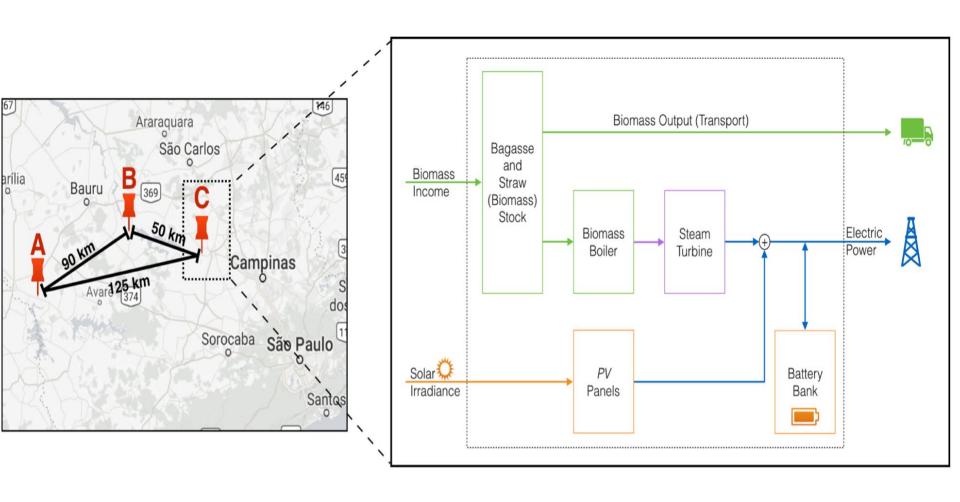
$$\underline{u} \le u(k+i-1) \le \overline{u}$$

$$\underline{x} \le x(k+i) \le \overline{x}$$

$$\underline{y} \le y(k+i) \le \overline{y}$$

Predição das variáveis renováveis futuras (Irradiação Solar)

Retornando ao Caso de Estudo...



A Cada Iteração (hora), Yesolvemos:

$$\min_{U} \sum_{i=1}^{\infty} \left(\|y(k+i) - \omega(k+i)\|_{Q}^{2} + \|u(k+i-1)\|_{R}^{2} \right)$$

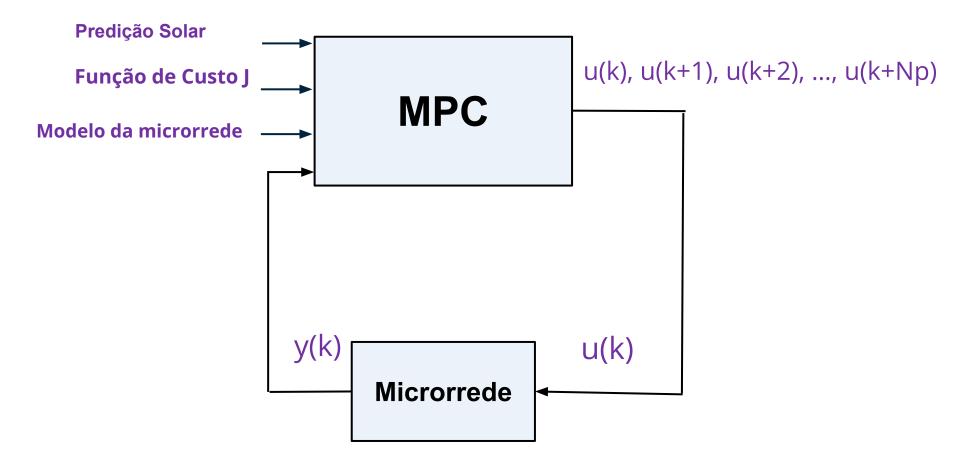
$$\text{Tal que } x(k+i+1) = Ax(k+i) + B_{1}u(k+i) + B_{2}W(k+i)$$

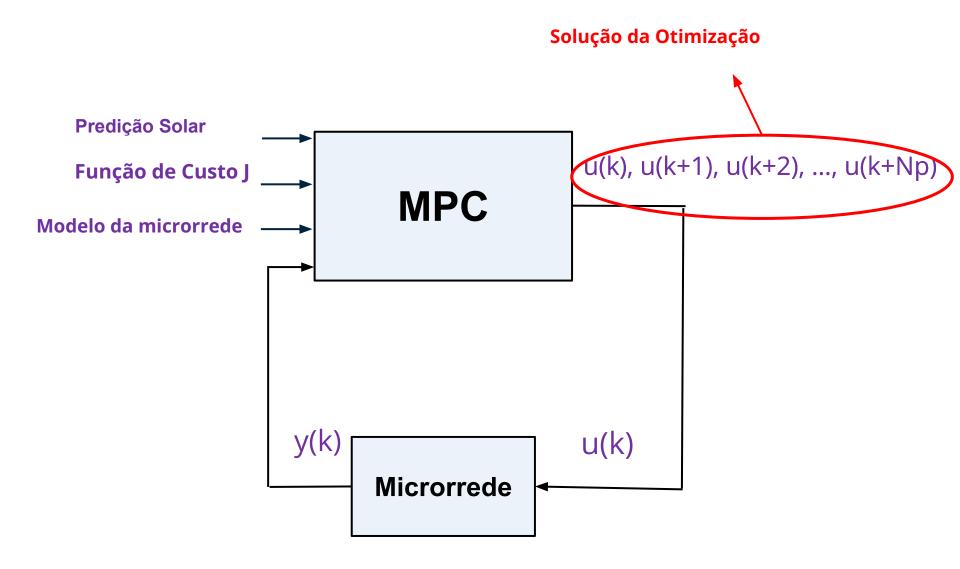
$$y(k+i) = D_{1}u(k+i) + D_{2}W(k+i)$$

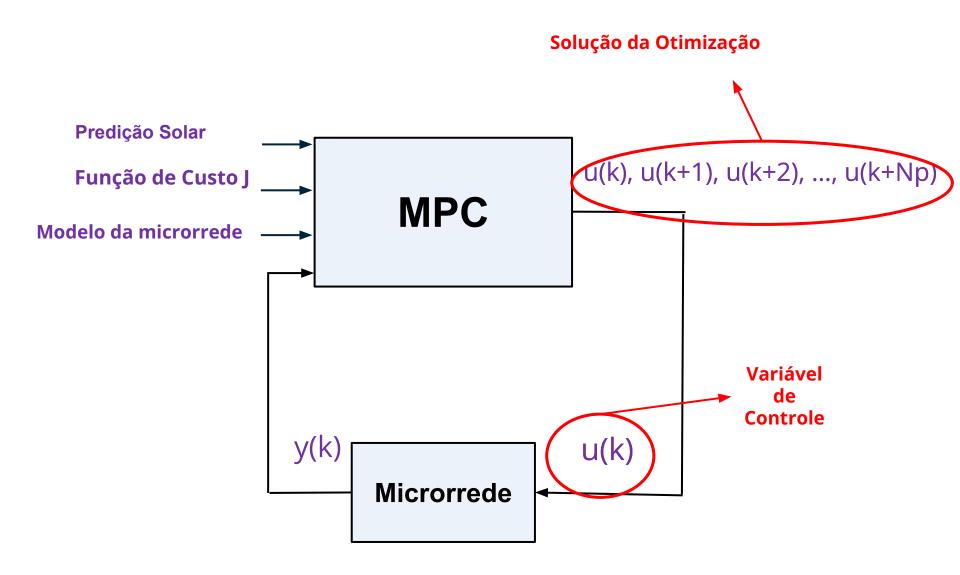
$$\underline{u} \leq u(k+i-1) \leq \overline{u}$$

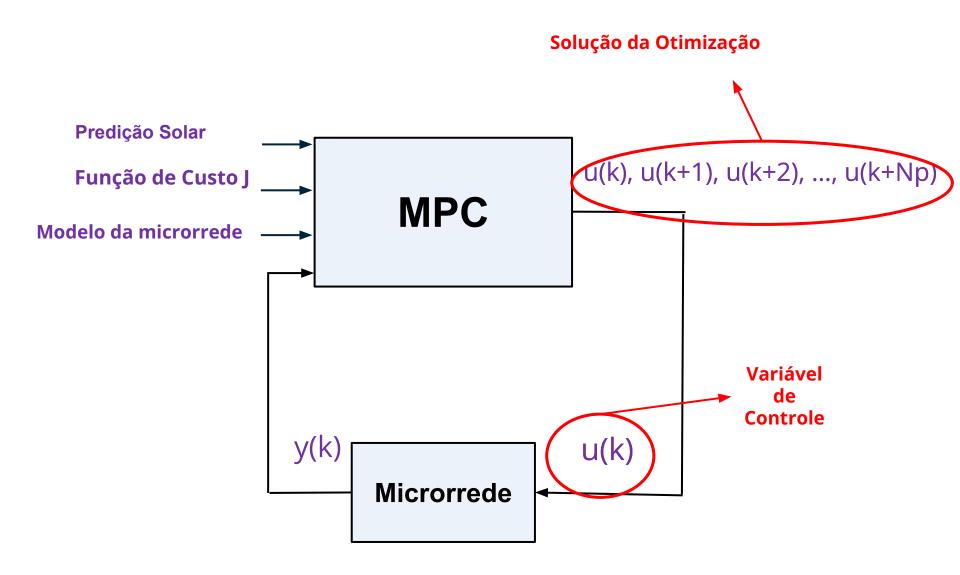
$$\underline{x} \leq x(k+i) \leq \overline{x}$$

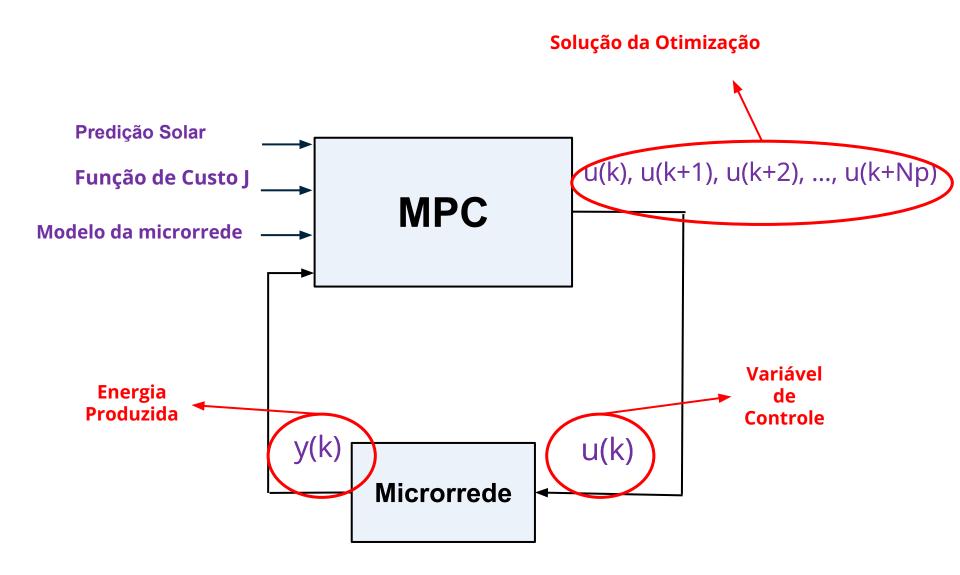
$$y \leq y(k+i) \leq \overline{y}$$

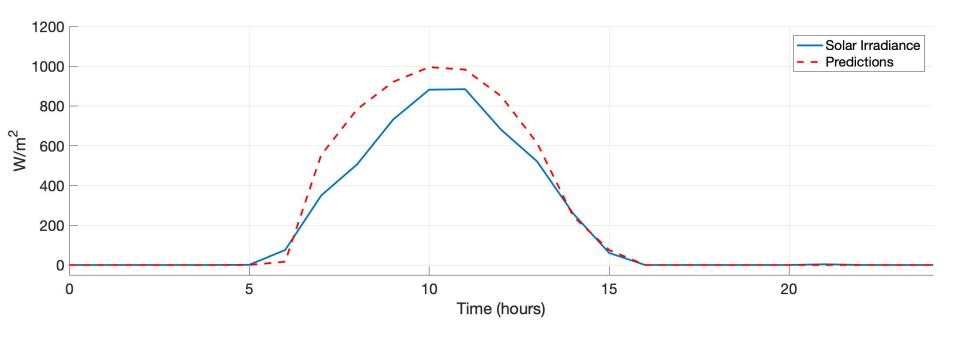


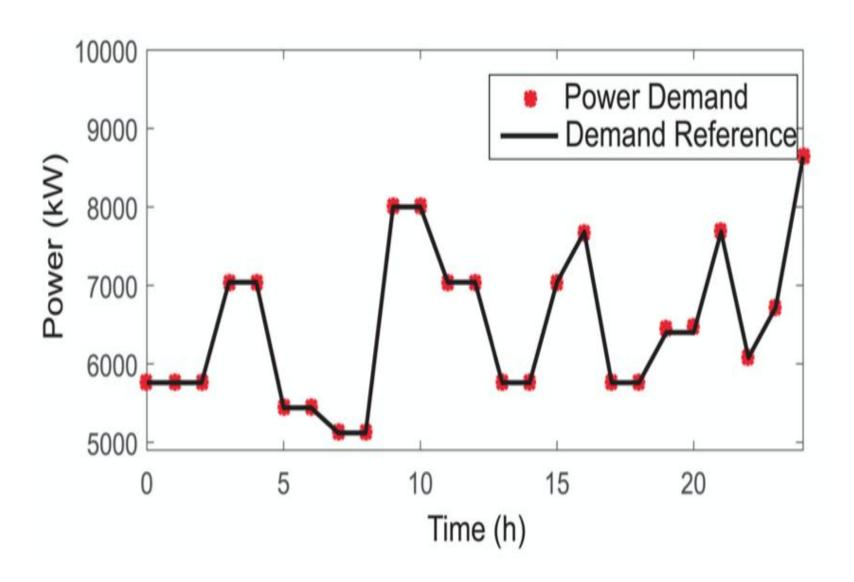












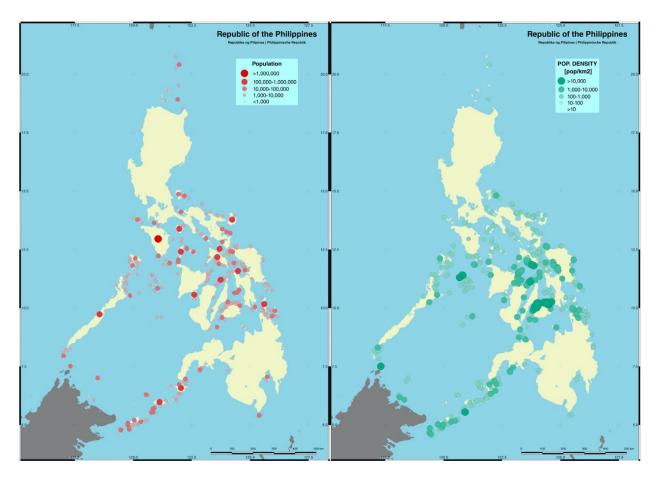
Outros Estudos

Geração Eólica com armazenamento de carga em Hidrogênio

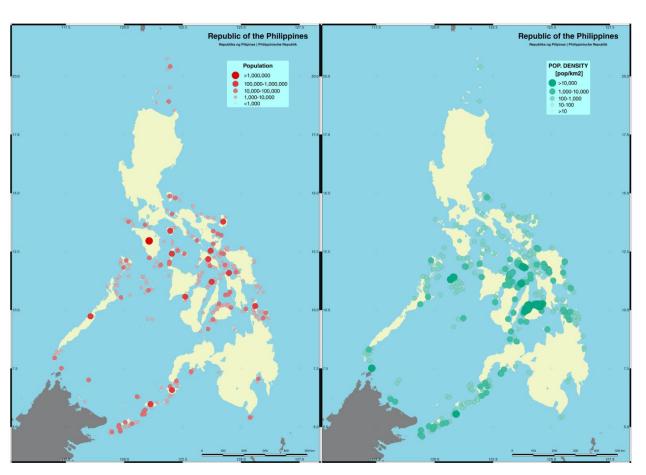
Plantas de dessalinização com energia solar

Plantas Isoladas (Ilhas)

Plantas solares-térmicas para geração de energia elétrica

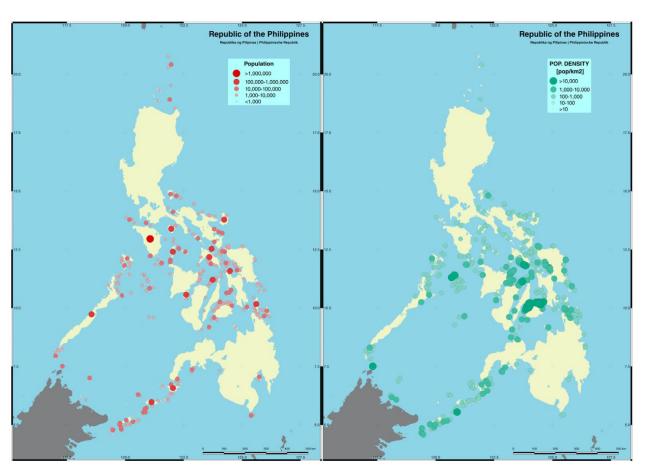


Geração Solar + Eólica



Geração Solar + Eólica

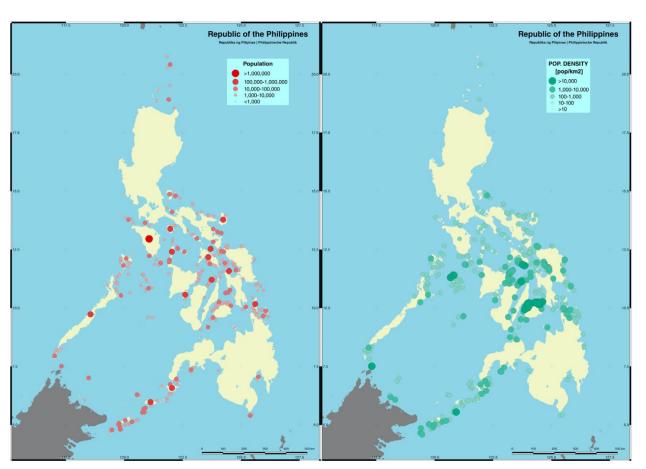
Operação ilhada / independência da rede principal

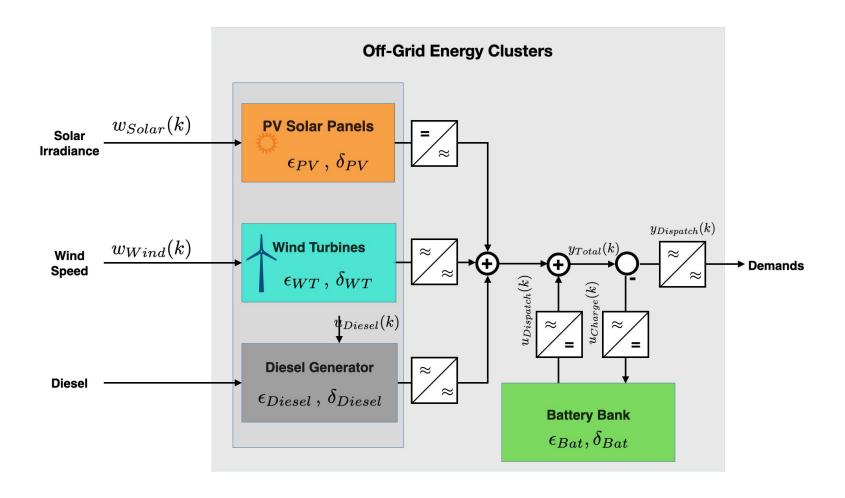


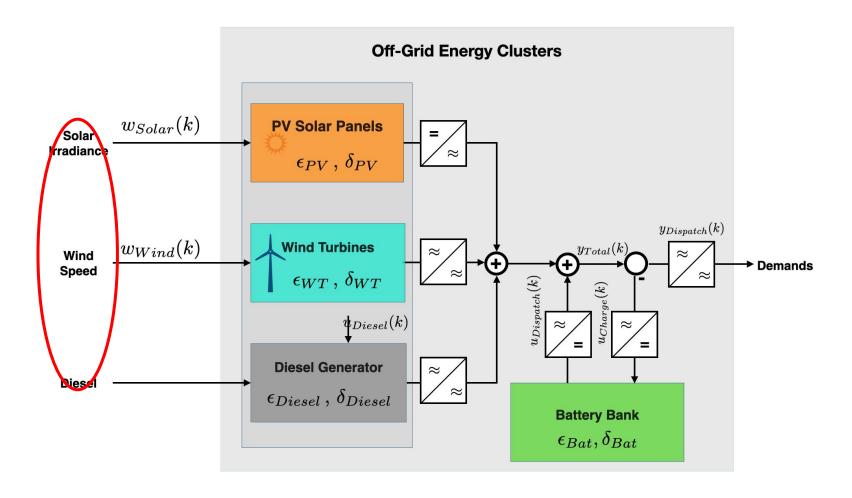
Geração Solar + Eólica

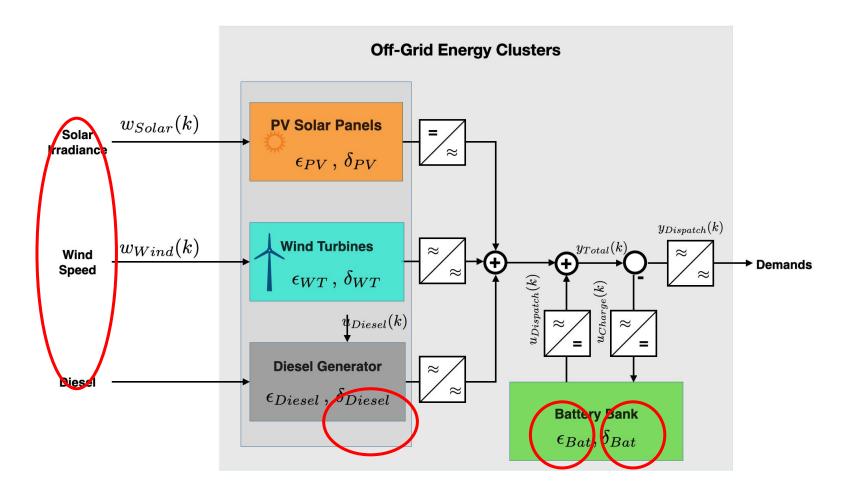
Operação ilhada / independência da rede principal

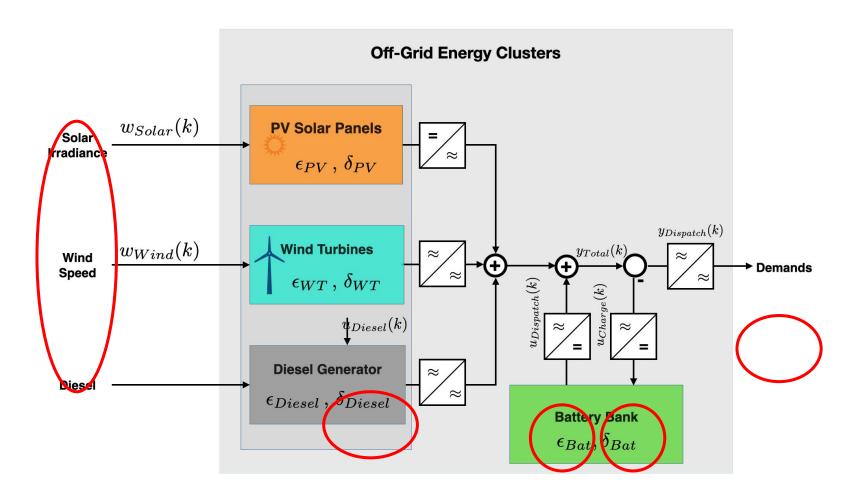
Extra: diesel (deve ser minimizado)

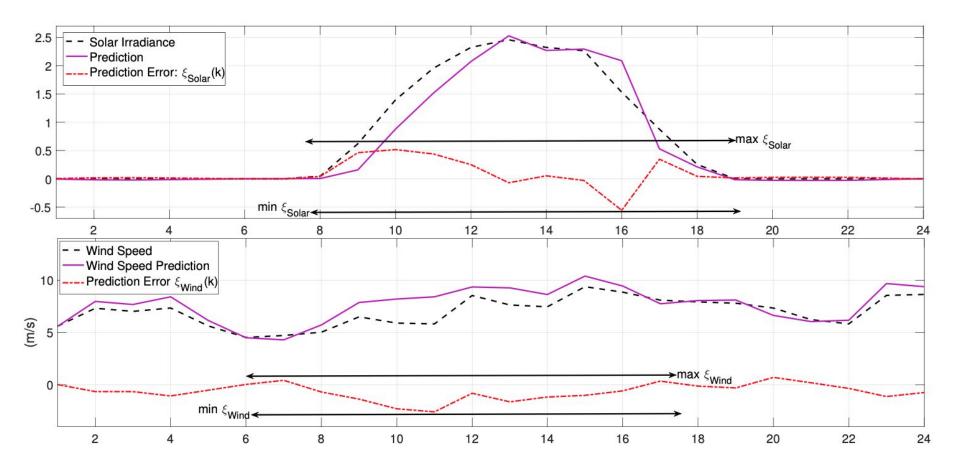


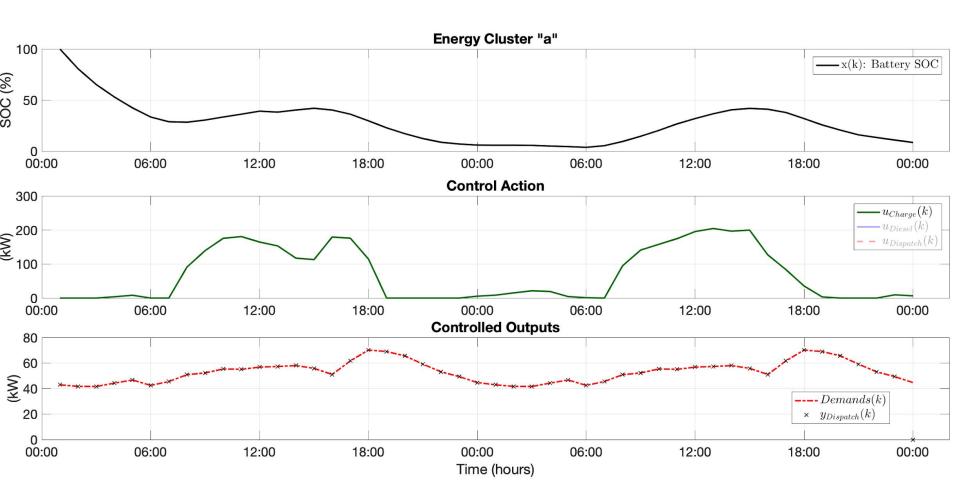


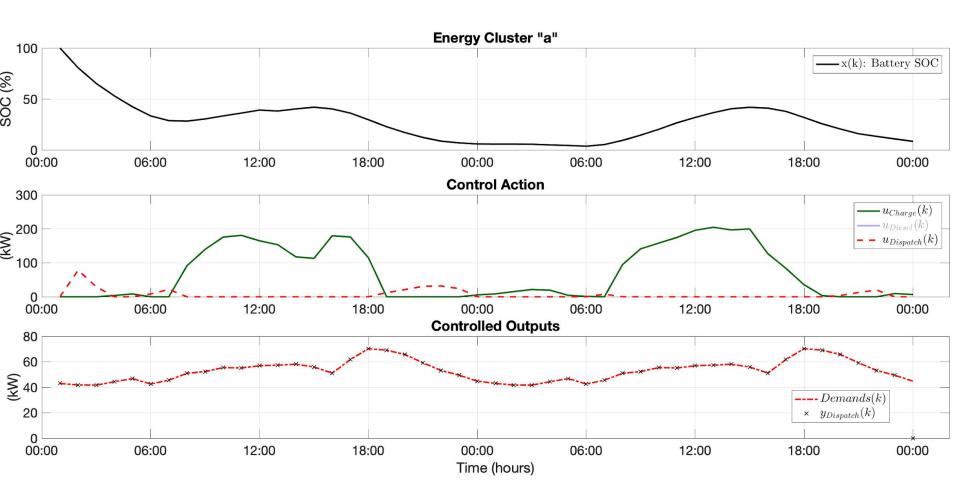


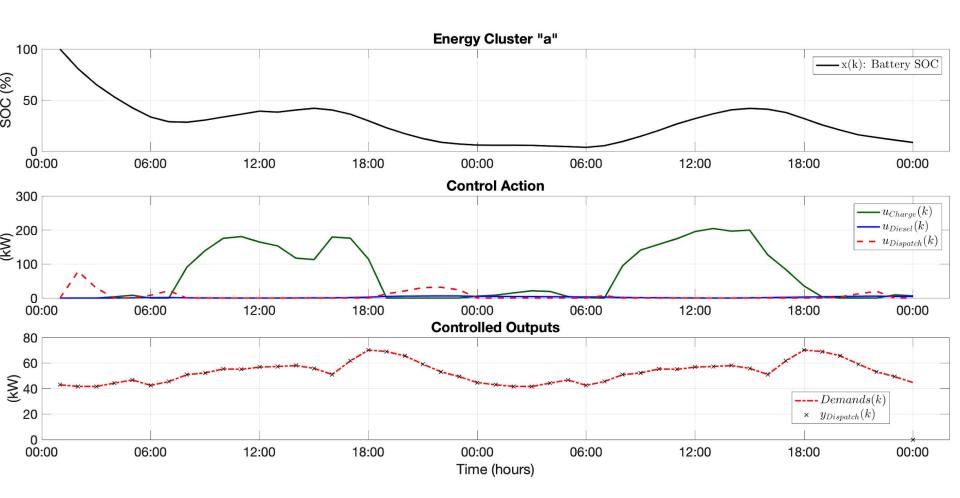




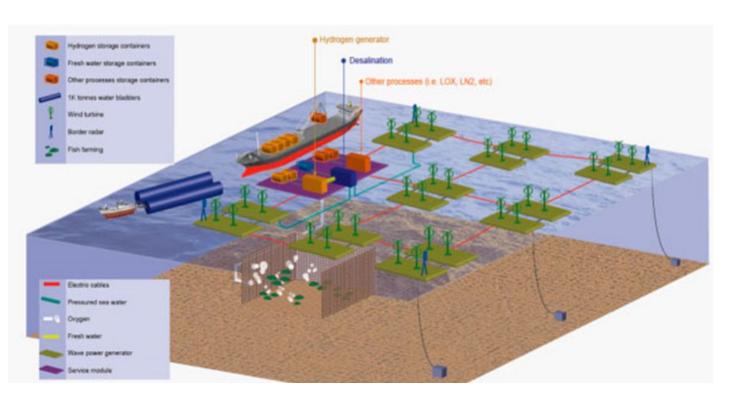




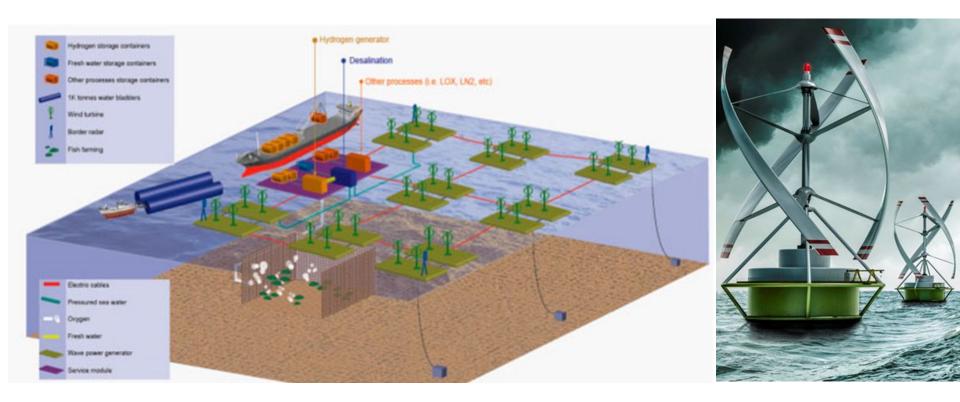




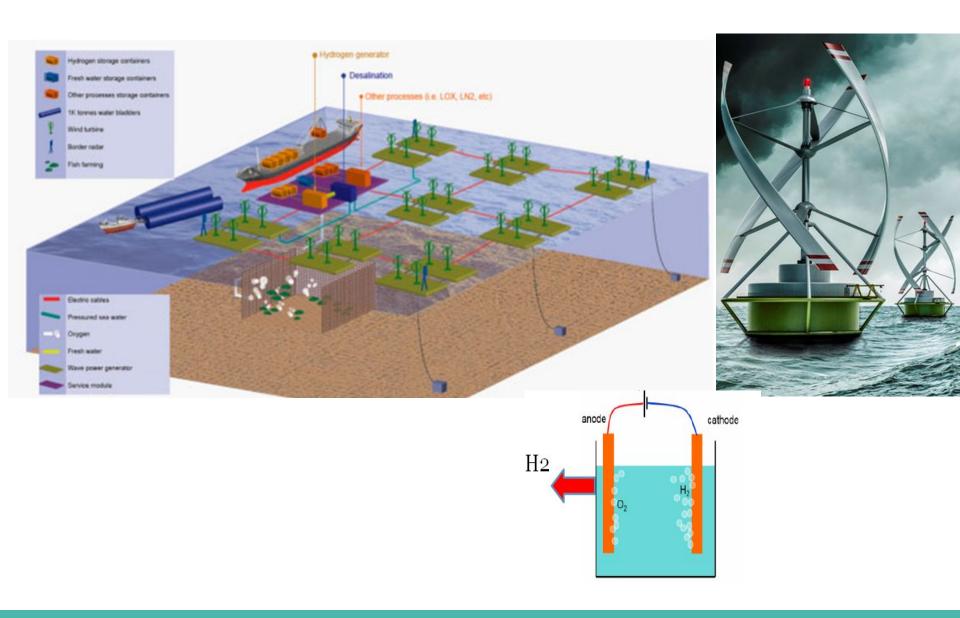
Geração de Hidrogênio Renovável



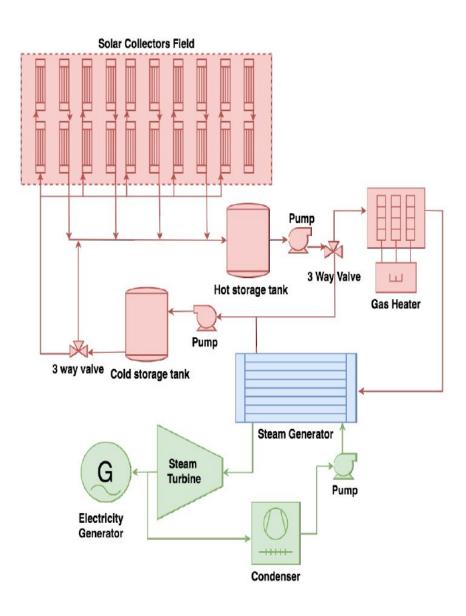
Geração de Hidrogênio Renovável



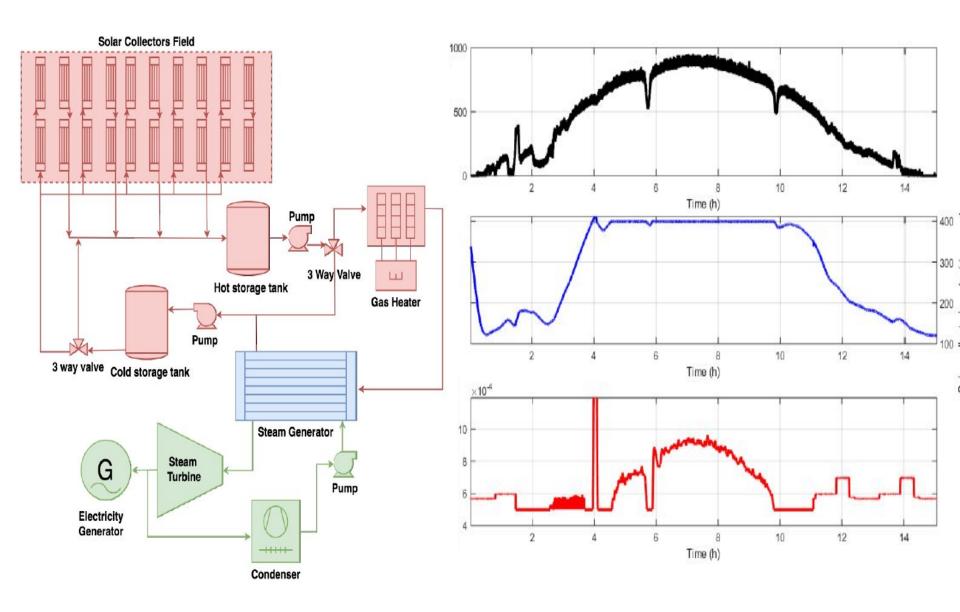
Geração de Hidrogênio Renovável



Painéis Solar-Térmicos



Painéis Solar-Térmicos



Microrredes precisam de controle e gestão inteligente de cargas para que se possa usar as energias renováveis de forma eficiente

Microrredes precisam de controle e gestão inteligente de cargas para que se possa usar as energias renováveis de forma eficiente

Paradigma de geração de energia para o futuro (agora?) → Agenda 2030

Microrredes precisam de controle e gestão inteligente de cargas para que se possa usar as energias renováveis de forma eficiente

Paradigma de geração de energia para o futuro (agora?) → Agenda 2030

Implementação!

Microrredes precisam de controle e gestão inteligente de cargas para que se possa usar as energias renováveis de forma eficiente

Paradigma de geração de energia para o futuro (agora?) → Agenda 2030

Implementação!

Diversas questões teóricas em aberto

Conclusões

- Eficiência energética é um tema de grande importância em todos os níveis (doméstico ao industrial)
- Oportunidade: investir e pesquisar novas configurações para geração de energia renovável (com gestão via MPC!)
- Benefícios econômicos + socioambientais!
- Melhorar os sistemas e processos de controle e gestão são questões fundamentais

Na próxima aula...

- Hidrogênio verde
- Microrredes baseadas em armazenamento de H2

Até a próxima aula!