源-网-荷侧先进绝热压缩空气储能 灵活性建模及运行研究

报告人: 李瑞

导师: 梅生伟 教授

汇报提纲



—from Google Image

- 1 研究背景
- 2 研究内容
- 3 总结

□ 新能源电力系统现状 (I) 新能源容量与电量高比例渗透<u>渐成共识</u>





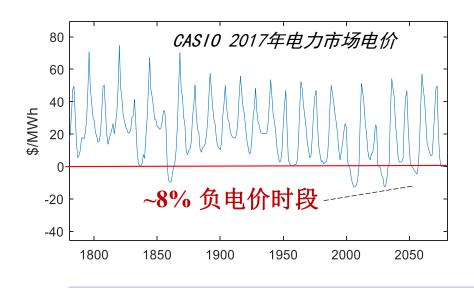


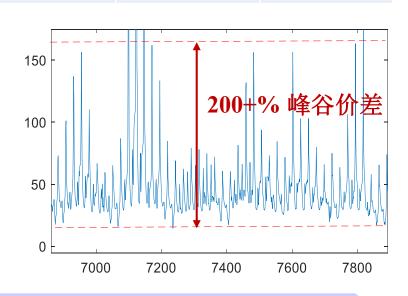
口 新能源电力系统<mark>现状</mark> (II)

电力市场负电价与峰谷价差愈演愈烈

<u>--美国电力市场典型节点负电价小时数占比</u>

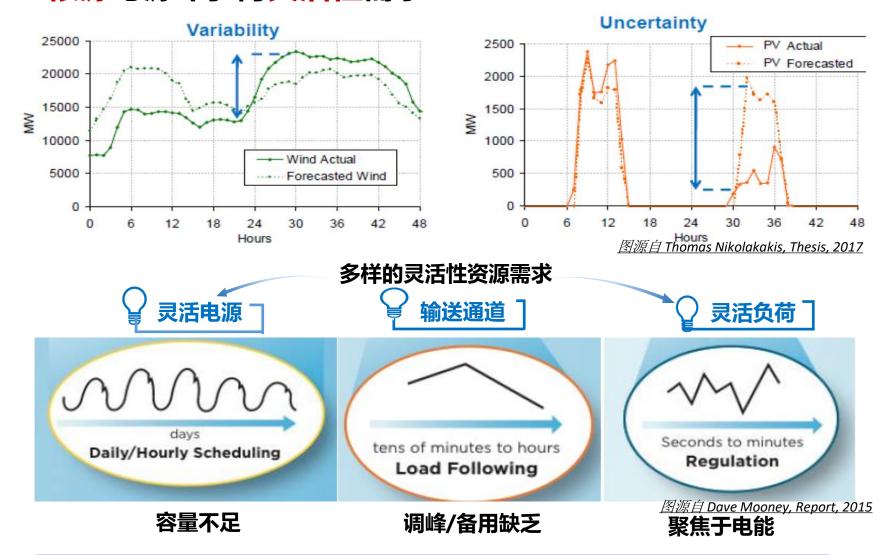
年份	CAISO	ERCOT	NYISO	PJM	ISO-NE
2013	2.26%	0.29%	1.37%	2.41%	0.00%
2014	5.03%	0.67%	2.13%	5.24%	0.76%
2015	5.40%	3.79%	8.56%	11.00%	1.64%
2016	8.33%	3.94%	6.54%	4.01%	2.77%
电价节点	SP-15	West	ZoneD-North	Byron	Maine





不可调度性使新能源机组难以主动响应电力市场电价信息

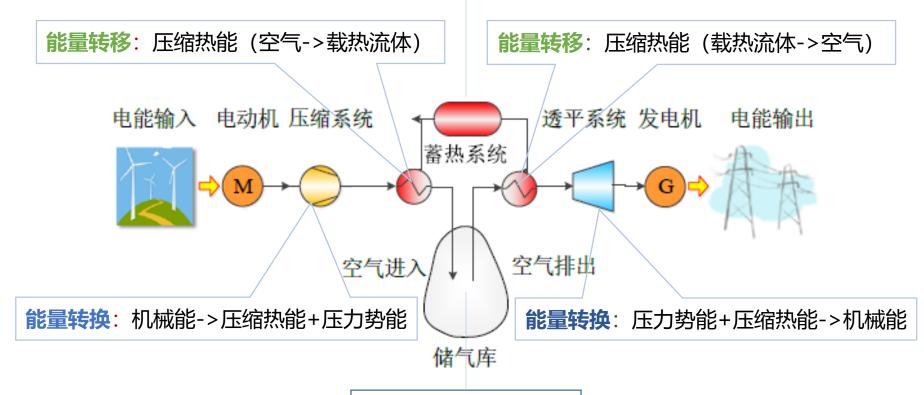
□ 根源与源-网-荷灵活性需求 以灵活性资源应对波动性与不确定性



具备灵活调节及多能联供能力的储能技术可有效注入多类灵活性

口 先进绝热压缩空气储能(AA-CAES)

能量存储: 压缩热能



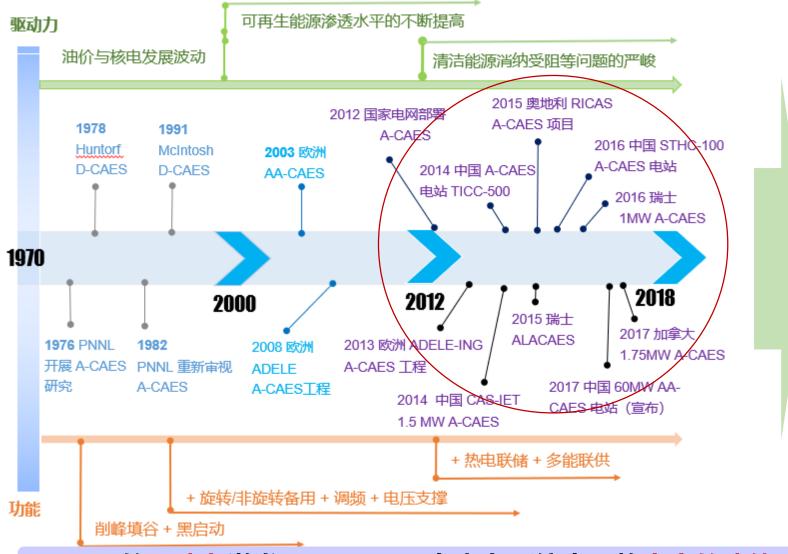
能量存储: 压力势能

能量转换、转移及存储组件实现压力势能与压缩热能的解耦存储与耦合释能

源 XX 荷三侧 的 先进绝热 压缩空气储 能

1. 研究背景

口先进绝热压缩空气储能历史沿革



口 面向新能源电力系统的AA-CAES灵活性研究现状

- **1** 对内部组件在新能源电力系统应用背景中出现的部分负载特性的考虑不足,缺乏通用的**宽工况热力学特性仿真模型**
 - 2 **储能电站**应用研究多采用等效电池建模思路,难以有效刻画独特的压力势能与压缩热能间的解耦与耦合特性
 - 3 对热电联供与热电联储特性的挖掘不足,未能充分发挥 AA-CAES对新能源电力系统级的热电协同消纳的支撑
- **4** 大多应用属于**被动响应**新能源需要的灵活性资源,缺乏利用AA-CAES**主动预防**并**降低**灵活性资源**需求**的集成设计

本文深入挖掘AA-CAES的三类灵活性,从源-网-荷三侧出发,建立集仿真、建模、调度及运营于一体的分析方法,实现"被动响应"与"主动预防"相结合的灵活性支撑框架

汇报提纲



—from Google Image

- 1 研究背景
- 2 研究内容
- 3 总结

口先进绝热压缩空气储能的常规灵活性

论文第1章

先

进

绝

热

压

缩

空气

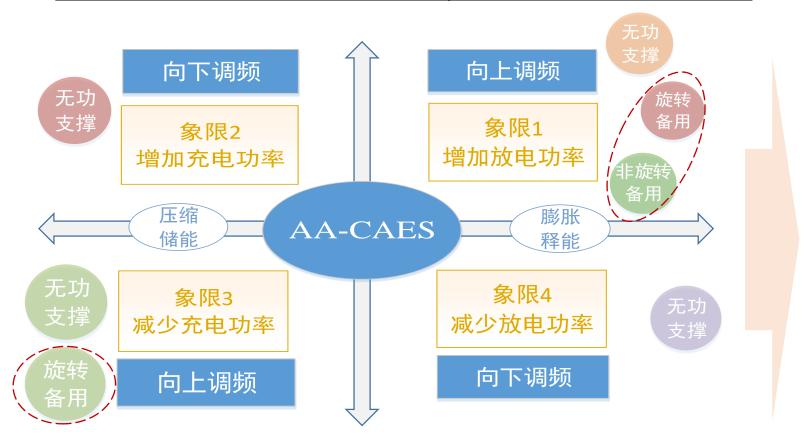
储

能

电

站

✓ 继承了CAES的优良动态响应特性,具备CAES的常规灵活性

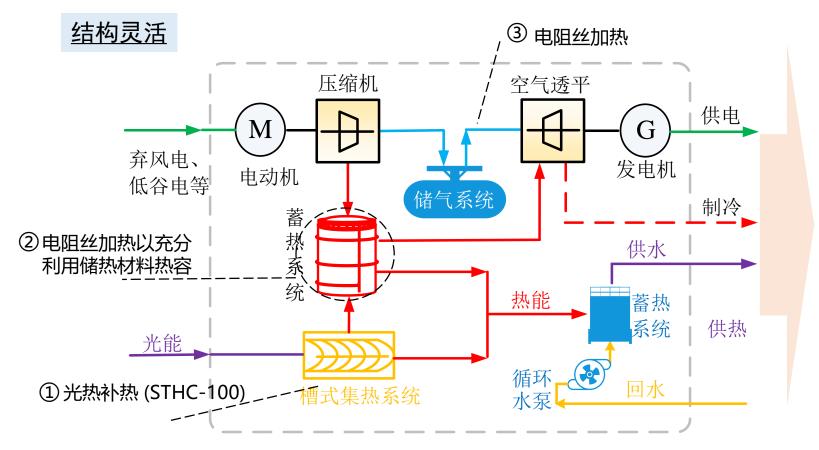


AA-CAES具有以能量搬移与容量备用为特征的常规灵活性

口先进绝热压缩空气储能的供能灵活性

论文第1章

✓ <u>蓄热系统实现了压缩热能的收集与回馈,内置储热与储电单元</u>

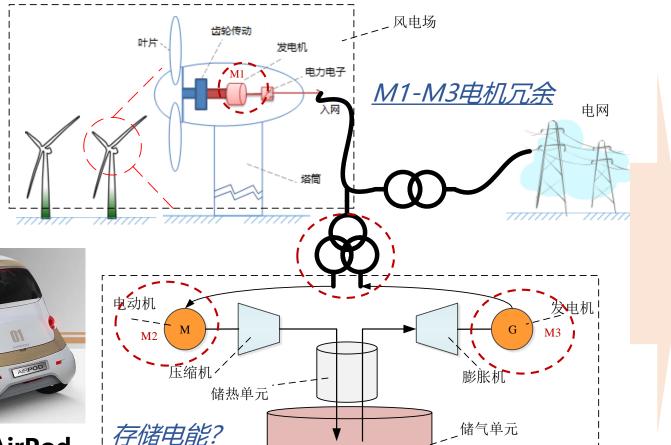


先 进 绝 热 压 缩 空 气 能 量 枢 纽

口 先进绝热压缩空气储能的<u>接口灵活性</u>

论文第1章

<u>风-储集成</u> 设计?



空气动力汽车AirPod

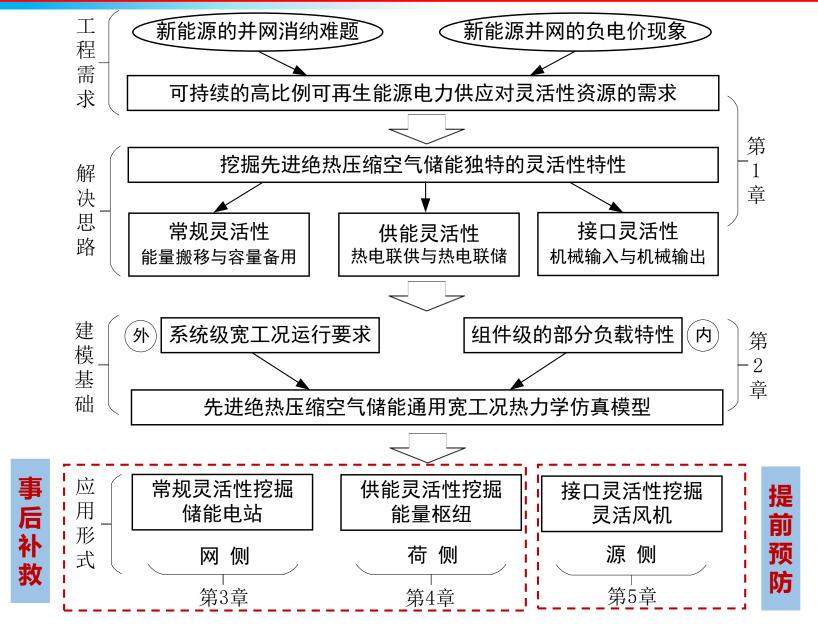
图源自MDI公司官网

绝热压缩空气储能电站

内嵌绝热

压缩空气型灵活风

论文结构



口本部分研究框架

论文第2章

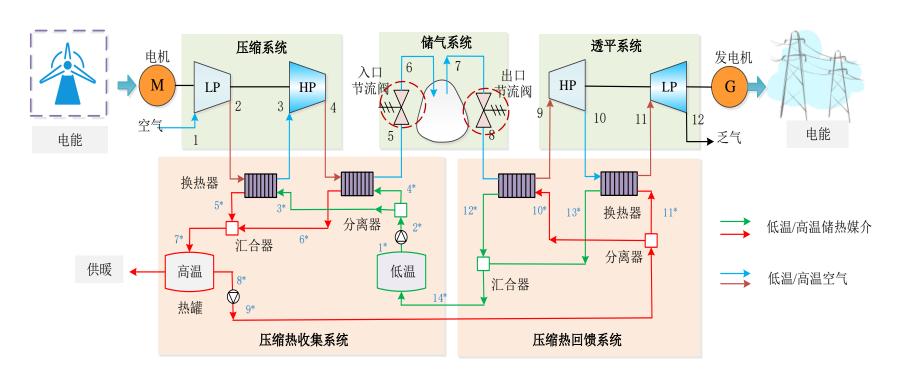
宽工况仿真必要性



通用宽工况仿真模型



系统实现与效果示例



抽象出源-网-荷侧各AA-CAES应用形式具备的通用组件,刻画在新能源电力系统应用中需关注的部分负载特性,提供模型兼容性接口支持

口 通用宽工况仿真必要性

外部宽工况应用激发内部部分负载特性

 $T_{sc}(t)$



构建计及组件级部分负载特性的通用仿真模型方能准确刻画电力系统中的特性

0.75 0.8 0.85 0.9

 \dot{m}_c

0.6 0.65 0.7

0.6

宽工况仿真模型(能量+㶲) 基于各类组件通用的解析(实验)表达式

拟合曲线

额定工况

部 分



压缩机 $T_{c,i}^{out} = \frac{1}{n_{c,i}} T_{c,i}^{in} \left(\left(\beta_{c,i} \right)^{\frac{k-1}{k}} + \left(\eta_{c,i} - 1 \right) \right) \qquad T_{c,\text{HX},i}^{a,out} = T_{c,\text{HX},i}^{a,in} - \Phi_{c,i}^{HX} / \left(c_p^a \dot{m}_{c,i}^a \right)$

$$W_{c,i} = \dot{m}_c c_p^a \left(T_{c,i}^{out} - T_{c,i}^{in} \right)$$

换热器

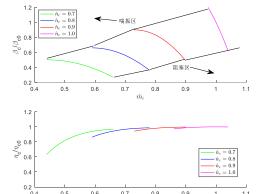
$$T_{c,\mathrm{HX,i}}^{a,out} = T_{c,\mathrm{HX},i}^{a,in} - \Phi_{c,i}^{HX} / \left(c_p^a \dot{m}_{c,i}^a \right)$$

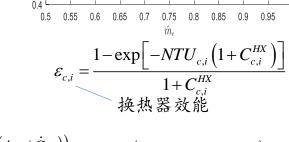
$$\Phi_{c,i}^{HX} = \varepsilon_{c,i} C_{c,i}^{\min}(t) (T_{c,\mathrm{HX},i}^{a,in} - T_{c,\mathrm{HX},i}^{HTF,in})$$

$$\frac{dm_{as}}{dt} = \dot{m}_{as}^{in} - \dot{m}_{as}^{out}$$

$$\frac{dp_{as}}{dt} = \frac{kR_g}{V_{as}} \left(\dot{m}_{as}^{in} T_{as}^{in} - \dot{m}_{as}^{out} T_{as} \right)$$

$$+ \frac{R_g}{c^a V} \left(\alpha_w A_w \left(T_w - T_{as} \right) \right)$$

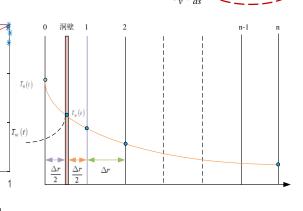




$$\frac{\eta_{c,i}}{\left(\eta_{c,i}\right)_{0}} = \left[1 - c\left(1 - \dot{\eta}_{c,i}\right)^{2}\right] \left(\dot{\eta}_{c,i} / \dot{G}_{c,i}\right) \left(2 - \left(\dot{\eta}_{c,i} / \dot{G}_{c,i}\right)\right) C_{c,i}^{\min} = \left(\dot{m}_{c} c_{p}^{a}, \dot{m}_{c,i}^{HTF} c_{p}^{HTF}\right)_{\min}$$

$$T_{w}(t) = \frac{T_{sc,a}}{2\left(\frac{1}{Bi^{+}} + \frac{1}{2}\right)} + T_{rs,l} \left[1 - \frac{1}{\left(\frac{1}{Bi^{+}} + \frac{1}{2}\right)}\right]$$

$$\overrightarrow{F}$$



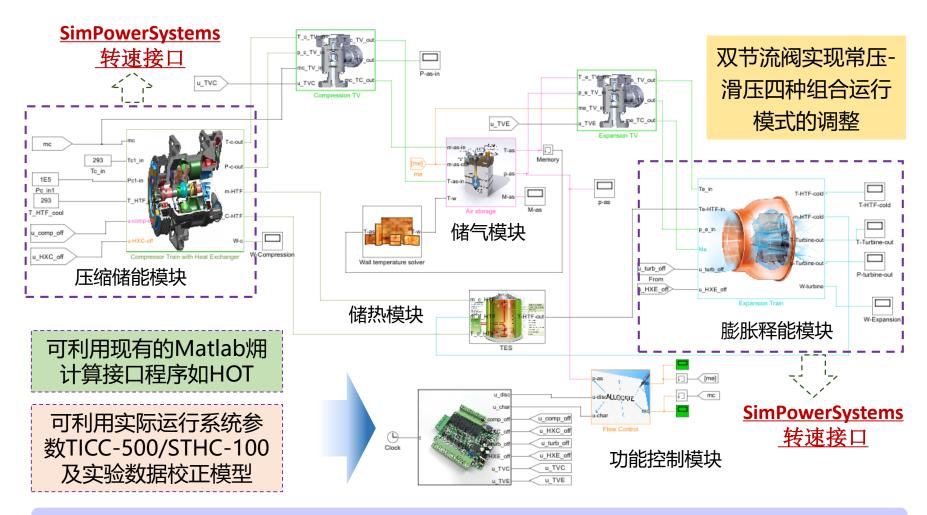
$$\frac{\partial T_{rs}(t,r)}{\partial t} = r_{rs} \left(\frac{\partial^2 T_{rs}}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial T_{rs}}{\partial r} \right)$$

热传导方程
$$T_{w}(t) = \frac{T_{sc,a}}{2\left(\frac{1}{Bi^+} + \frac{1}{2}\right)} + T_{rs,l} \left(1 - \frac{1}{\left(\frac{1}{Bi^+} + \frac{1}{2}\right)} \right)$$

壁面实时温度

基于组件解析表达式实现模型通用性及接口兼容性,面向多种AA-CAES实现形式

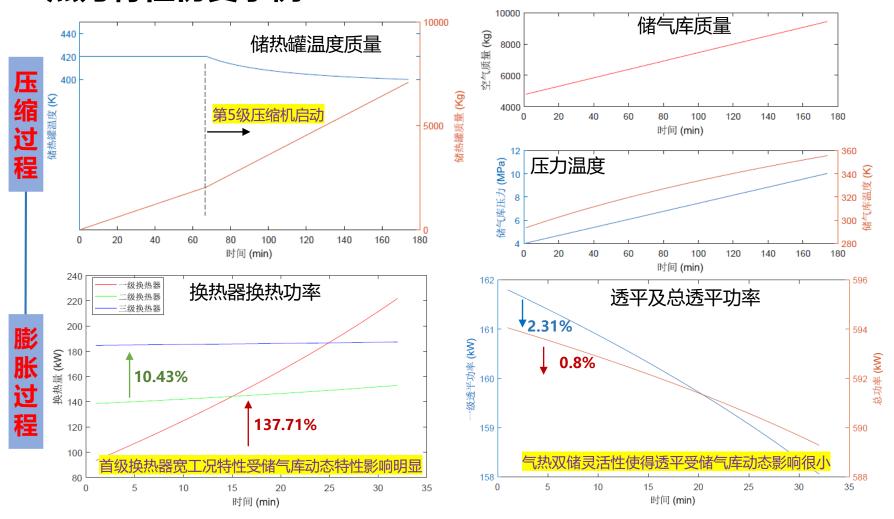
口 宽工况仿真系统 MATLAB/Simulink实现与电力系统仿真软件的接口



可弥补缺乏宽工况仿真系统的不足,为调度控制、结构配置、参数优化提供参考

口 热力特性仿真示例

0.5 MW AA-CAES系统滑压-常压运行特性



宽工况下电-电循环效率相对降低6.9%@40%, 热电联供效率相对下降5.1%@84.7%

口小结

➤ 研究成果

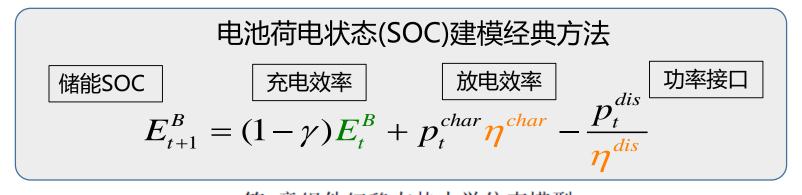
- ✓ AA-CAES 通用宽工况热力学仿真模型(运行模式+供能模式)
- ✓ 模型兼容性可实现对多类典型AA-CAES形式的热力学特性仿真
- ✓ 典型AA-CAES系统宽工况热力学特性分析

> 支撑材料

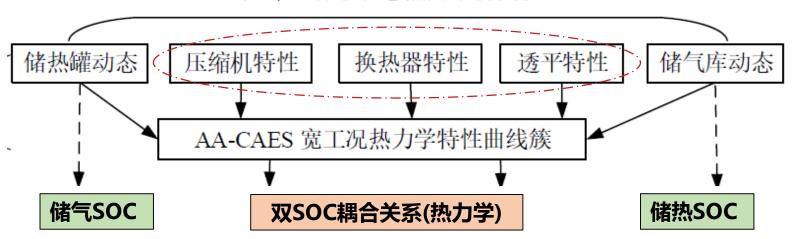
- ✓ 李瑞,陈来军,梅生伟*,薛小代.先进绝热压缩空气储能宽工况运行特性建模及风电协同运行分析.电力系统自动化,2019,43(11):25-33.
- ✓ 梅生伟, 李瑞*, 陈来军, 薛小代. 先进绝热压缩空气储能技术研究进展 及展望. 中国电机工程学报, 2018, 38(10): 2893-2907.
- ✓ 梅生伟*, **李瑞**, 黄少伟, 魏韡, 张雪敏, 卢强. 多能互补网络建模及动态演化机理初探. 全球能源互联网, 2018, 1(01):10-22.

口本部分研究框架

论文第3章



第2章组件级稳态热力学仿真模型

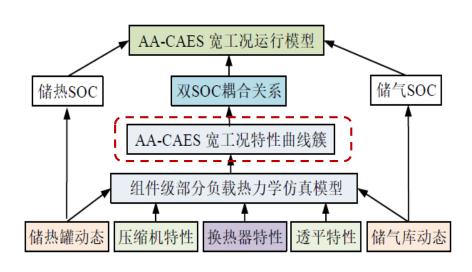


针对储能电站这一经典应用形式,基于仿真模型抽象出面向电力系统应用的宽工况双SOC建模理念与方法,并应用于经济调度及市场运营

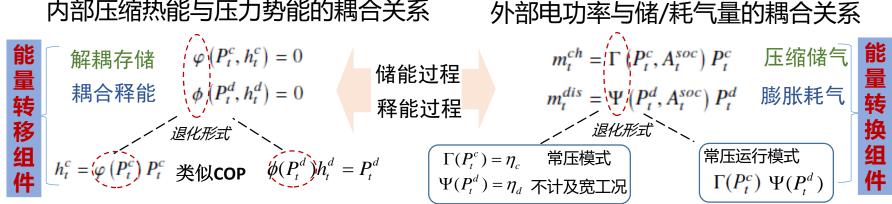
口宽工况热力学特性曲线簇

左图截自 青大光伏中心宣传视频. 2018

内部组件热力学特性的集中化表示



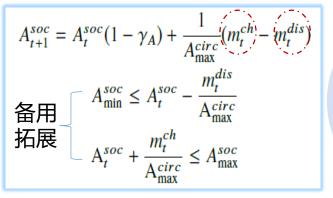
内部压缩热能与压力势能的耦合关系



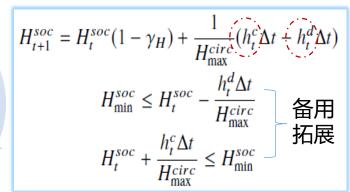
宽工况特性曲线簇实现了能量转换与转移组件部分负载特性的封装与集中统

□ 宽工况双SOC建模框架

物理意义明确、形式优美、实现权衡





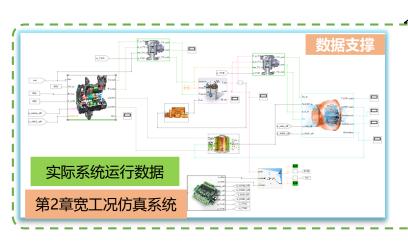


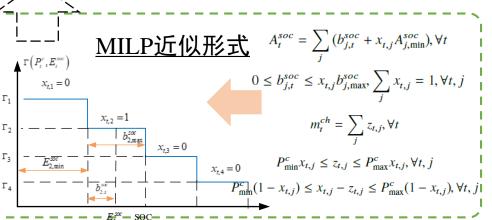
$$m_t^{ch} = \Gamma(P_t^c, A_t^{soc}) P_t^c$$

$$m_t^{dis} = \Psi(P_t^d, A_t^{soc})P_t^d$$

$$\varphi(P_t^c, h_t^c) = 0$$

$$\phi(P_t^d, h_t^d) = 0$$





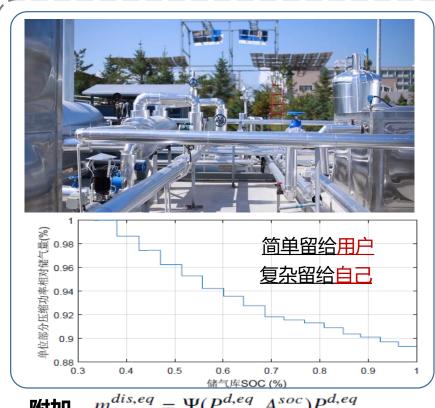
双SOC运行系列模型可应用于含AA-CAES的电力系统调度、市场运营等问题

□ 宽工况双SOC模型的扩展示例

双SOC能量与备用模型

电力系统应用程序/模型 (调度、规划、市场) AA-CAES储能电站接口

功率 (P_t^c, P_t^d) 备用容量 $(P_t^{c,sr}, P_t^{d,sr}, P_t^{d,nr})$ 储能水平 (A_t^{soc}, H_t^{soc})



附加
$$m_t^{dis,eq} = \Psi(P_t^{d,eq}, A_t^{soc}) P_t^{d,eq}$$

约束 $\phi(P_t^{d,eq}, h_t^{d,eq}) = 0$

$$\begin{split} A_{t+1}^{soc} &= A_{t}^{soc}(1-\gamma_{A}) + \frac{1}{A_{\max}^{circ}}(m_{t}^{ch} - m_{t}^{dis}) \\ A_{\min}^{soc} &\leq A_{t}^{soc} - \underbrace{\begin{pmatrix} m_{t}^{dis,eq} \\ A_{\max}^{circ} \end{pmatrix}}_{A_{\max}^{circ}} \end{split}$$

$$A_{t}^{soc} + \frac{m_{t}^{ch}}{A_{\max}^{circ}} \leq A_{\max}^{soc}$$

$$\begin{split} H_{t+1}^{soc} &= H_{t}^{soc}(1-\gamma_{H}) + \frac{1}{H_{\max}^{circ}}(h_{t}^{c}\Delta t - h_{t}^{d}\Delta t) \\ H_{\min}^{soc} &\leq H_{t}^{soc} - \underbrace{h_{t}^{d,eq}\Delta t}_{\max} & \text{FIFIT} \\ H_{t}^{circ} &+ \frac{h_{t}^{c}\Delta t}{H_{\max}^{circ}} \leq H_{\max}^{soc} \end{split}$$

典型应用示例

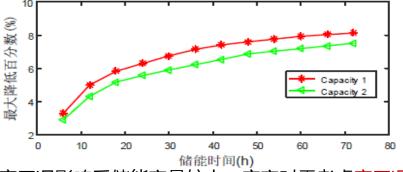
风储 协同 发电 调度

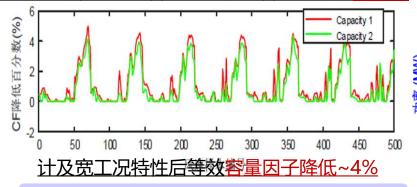
$$\max \sum_{t=1}^{8760} (W_t + P_t^d - P_t^c)$$

s.t. AA-CAES 双 SOC 能量模型

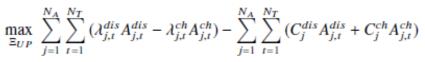
AA-CAES 运行限制约束

风-储系统运行约束





可指导风-储协同系统运行与



日前 电力 市场 竞标 s.t. AA-CAES 双 SOC 能量模型

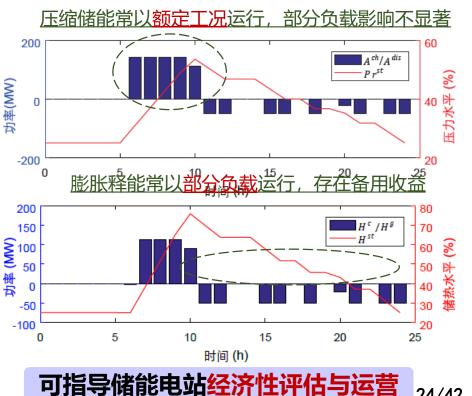
AA-CAES 运行限制约束

竞标标的限制约束

电力市场出清问题

价格影响者机制

24/42



口小结

➤ 研究成果

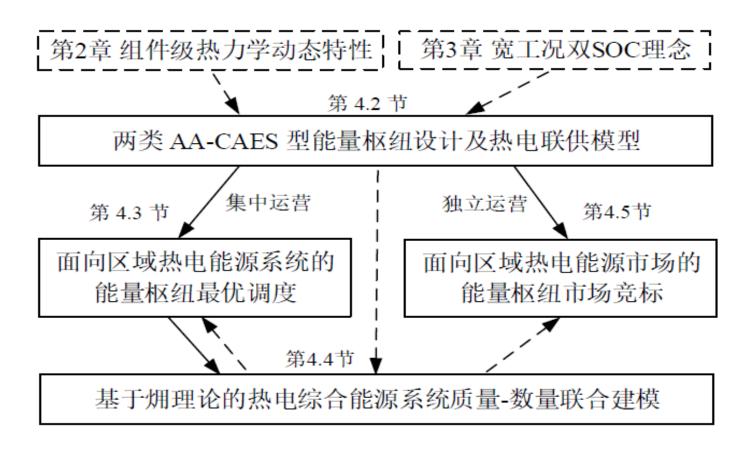
- ✓ AA-CAES储能电站宽工况热力学特性曲线簇
- ✓ AA-CAES储能电站双SOC运行模型框架及三种典型模型
- ✓ 宽工况对风电与AA-CAES储能电站协同系统发电能力的影响
- ✓ AA-CAES储能电站日前电力市场竞标策略

> 支撑材料

- ✓ **李瑞**, 陈来军, 梅生伟*, 薛小代. 先进绝热压缩空气储能宽工况运行特性 建模及风电协同运行分析. 电力系统自动化, 2019,43(11):25-33.
- ✓ 李瑞, 陈来军, 梅生伟*, 薛小代. 先进绝热压缩空气储能电站主从博弈竞标策略. 控制理论与应用, 2018, 35(5): 662-667.
- ✓ 梅生伟*,公茂琼,秦国良,田芳,薛小代,李瑞.基于盐穴储气的先进绝 热压缩空气储能技术及应用前景.电网技术,2017,41(10):3392-3399.

□ 荷侧能量枢纽研究框架

论文第4章

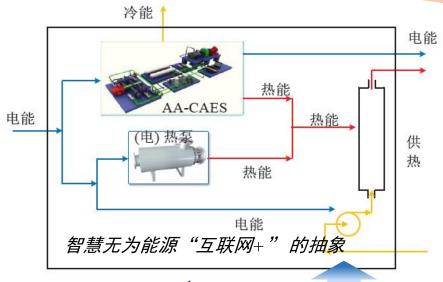


以能量枢纽形式挖掘供能灵活性 (CHP+TES+EES), 结合典型AA-CAES型能量枢纽的集中运营经济调度及独立运营市场竞标展开分析

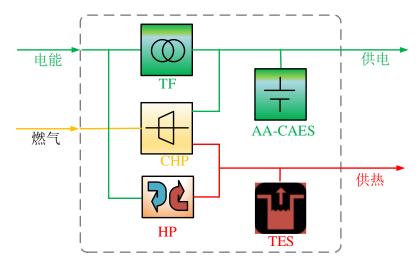
口荷侧能量枢纽设计及建模

多种具有灵活工作模式的AA-CAES或CAES理念,如CAES与燃气轮机混合循环、CAES与内燃机循环、风-光-CAES互补系统、槽式集热与AA-CAES混合系统等





$$\begin{split} p_{t+1}^{as} &= p_t^{as} + \frac{1}{V} R_g \tau_t^{st} \left(u_t^c \dot{m}_t^c - u_t^s \dot{m}_t^e \right), \forall t \\ H_t^{st} &= H_{t-1}^{st} + u_t^c H_t^g - u_t^g H_t^c - h_t^d, \forall t \end{split}$$



AA-CAES各混合动力循环的抽象

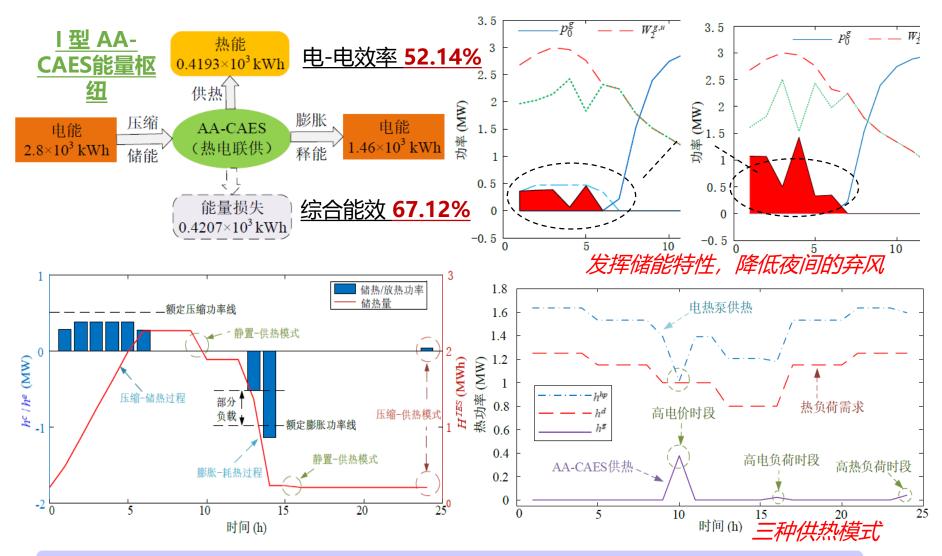
储气库等温假设

$$E_{t+1} = E_t + p_t^{ch} \eta_+^{esu} - p_t^{dis} / \eta_-^{esu}, \ \forall t$$

多能联供,简化版仿真模型,双SOC

仅供电,等效电池SOC模型 27/42

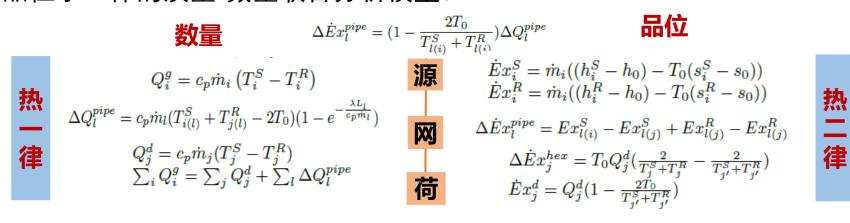
口 含能量枢纽的无碳排区域热电联合系统经济调度 集中运营



储能+储电+热电联供特性赋予了AA-CAES能量枢纽较强的供能灵活性

□ 热电联合系统质量-数量联合建模

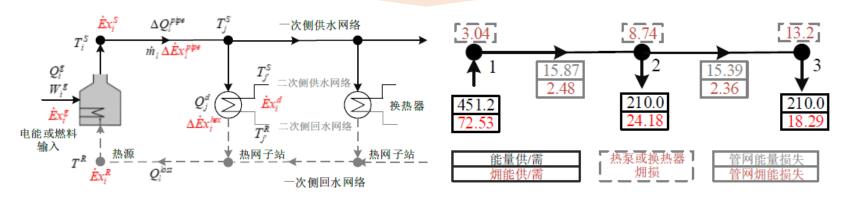
AA-CAES及综合能源系统涉及不同品位的多能流统筹,需要集能量与品位于一体的质量-数量联合分析模型。



电能㶲为1、模型无需改变

兼容性

AA-CAES型能量枢纽焊接口

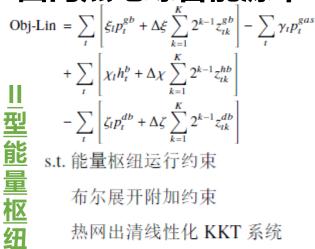


可用于热电综合能源系统的运行、规划及AA-CAES多能流产品定价

29/42

面向热电综合能源市场的能量枢纽竞标策略

独立运营模式



s.t. 能量枢纽运行约束

布尔展开附加约束

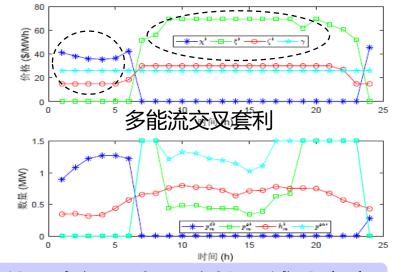
热网出清线性化 KKT 系统

电网出清线性化 KKT 系统

竞标标的约束集

gas	能量枢纽(热 电	丹麦、瑞典·	_	
ī	最大化能流市	区域热力市:		
开放的区域。 配电市场 电市场 电力 调度	出清购/售电量区域配电市场生产成本	区域集中供热市场	的兴起 售热价 售热量 热力 调度 上产成本	主从博弈

η_+^{esu}/η^{esu}	成本		收入		利润
	PDN	Gas	PDN	DHN	1 ጥነብግ
75%	318.78	493.53	749.08	398.38	335.15
70%	63.41	493.53	474.94	398.39	316.39
65%	67.18	493.53	474.94	398.39	312.62
60%	72.98	493.53	474.94	398.39	306.82



充分利用燃气、电价及热价间的交叉套利, 确保最小经济性及辅助定容

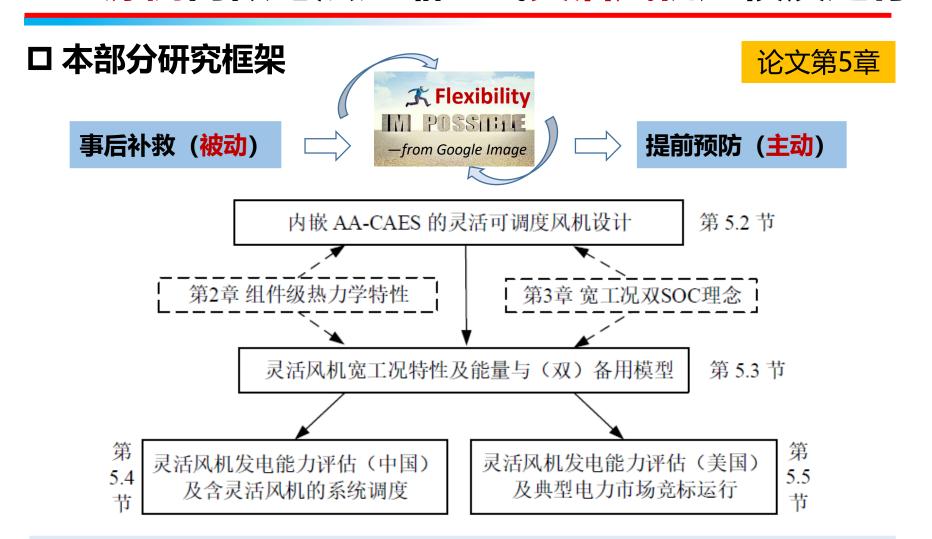
口小结

➤ 研究成果

- ✓ 两类AA-CAES型热电联供能量枢纽设计及建模
- ✓ 含AA-CAES型能量枢纽的热电联合系统最优调度 (集中运营假设)
- ✓ 基于畑理论的热电联合系统质量-数量联合建模(热电品位)
- ✓ 面向多能流市场的AA-CAES型能量枢纽竞标策略 (独立运营假设)

> 支撑材料

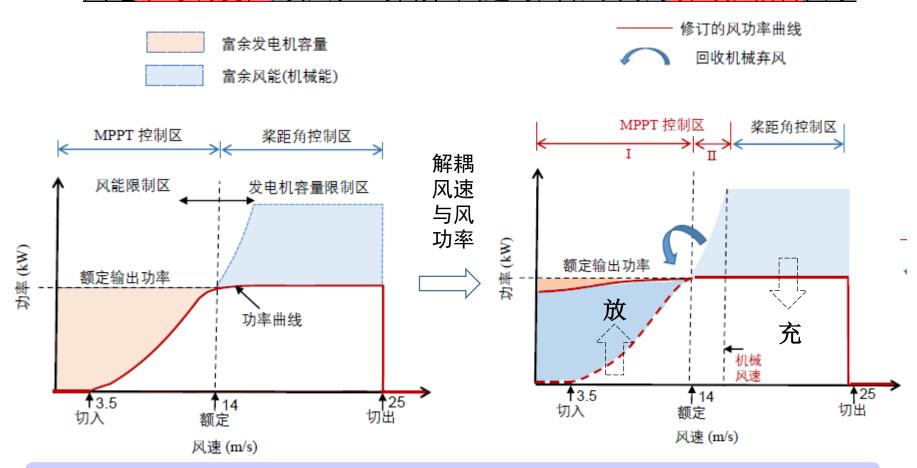
- ✓ **Li Rui**, Wei Wei, Mei Shengwei*, et al. Participation of an Energy Hub in Electricity and Heat Distribution Markets: An MPEC Approach. *IEEE Transactions on Smart Grid*, 2018. (Early access)
- ✓ Li Rui, Chen Laijun*, Yuan Tiejiang, et al. Optimal Dispatch of Zero-Carbon Emission Micro Energy Internet Integrated with Non-Supplementary Fired Compressed Air Energy Storage System. *Journal of Modern Power System and Clean Energy*, 2016, 4(4):566–580. (2017年 MPCE Most Cited Paper Award)
- ✓ Li Rui, Chen Laijun, Wei Wei*, et al. Economic Dispatch of Integrated Heat-power Energy Distribution System with Concentrating Solar Power Energy Hub. *Journal of Energy Engineering*, 2017, 143 (5):1-11.
- ✓ Mei Shengwei, **Li Rui**, Xue Xiaodai, Chen Laijun*, et al. Paving the Way to Smart Micro Energy Grid: Concepts, Design Principles, and Engineering Practices. *CSEE Journal of Power and Energy Systems*, 2017, 3(4):440-449.



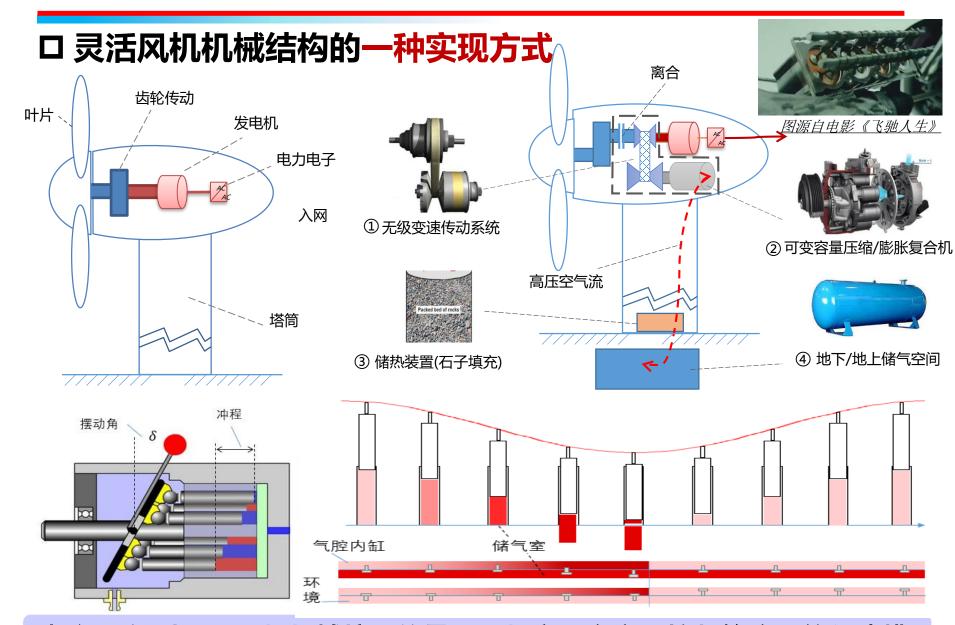
以灵活风机形式挖掘接口灵活性,设计源侧紧凑型风-储系统,建立 能量及双备用模型,应用于发电能力评估、市场竞标及系统级调度

口传统风机局限性及灵活风机改进理念

✓ 风电不可调度性的根源:波动性风速与风功率间的瞬时强耦合关系



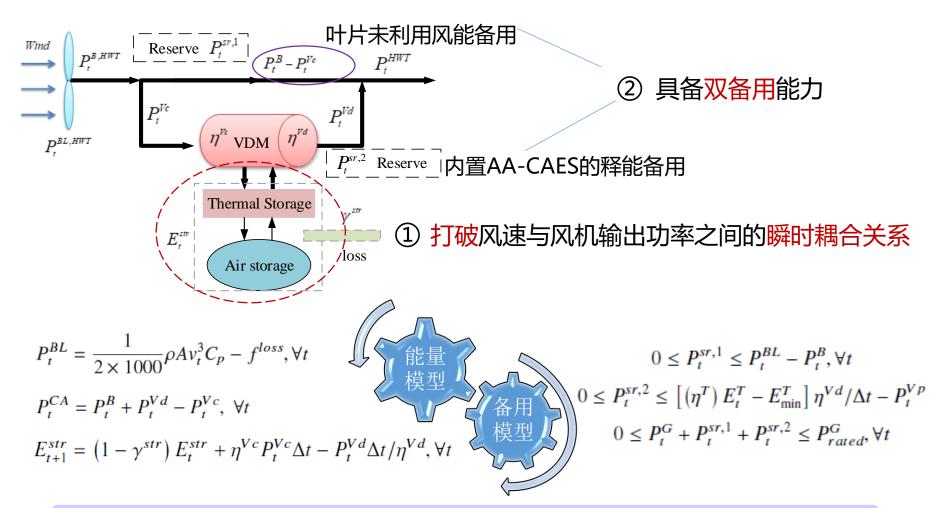
传统风机在风能限制区与发电机容量限制区之间的矛盾及改进理念



提供了针对直驱风机机械接口的灵活风机实现方案及控制策略以简化建模

口灵活风机运行建模

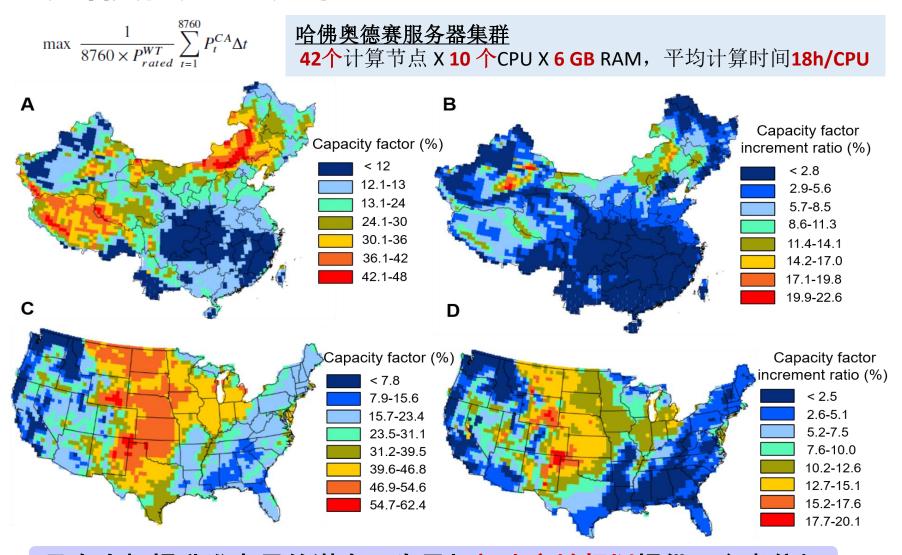
能量模型与(双)备用模型



为电力系统调度运行及市场运营程序提供标准能量与备用模型接口

口灵活风机发电能力评估

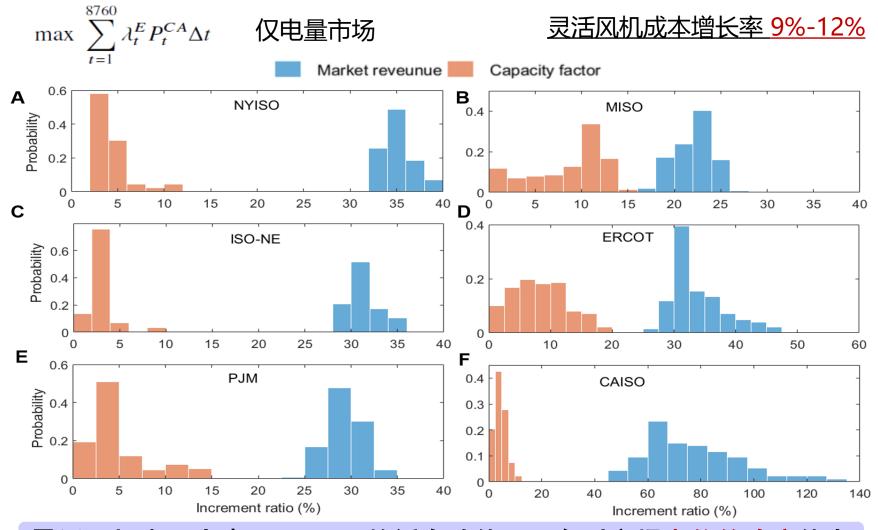
5000+风速全年样本, 1.5 MW 金风, 2.5MW GE



具有大幅提升发电量的潜力,为风机初步定址规划提供了参考依据

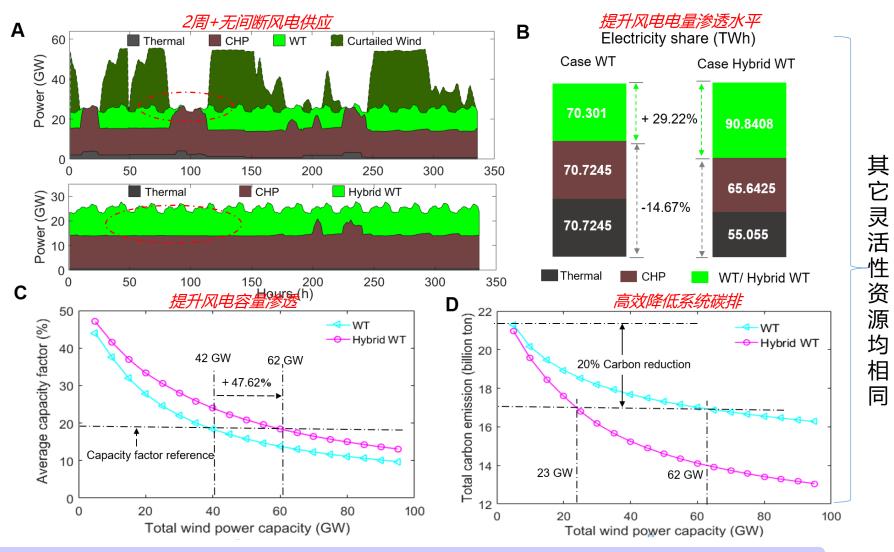
口 灵活风机日前电力市场竞标运行

小容量价格接受者机制



灵活风机由于内嵌AA-CAES的缓存功能,具备对市场电价的响应能力

口 含灵活风机的风电电力系统调度 蒙西电网电力系统级热电最优调度



灵活可调度风机可有效增加风电容量/电量渗透,有效降低系统总碳排

口小结

研究成果:

- 内嵌AA-CAES的可调度风机设计及运行模型 (能量+双备用)
- 可用于灵活风机初步选址规划的发电能力分析(中国+美国)
- 面向日前电量市场的灵活风机竞标策略(美国六大电力市场)
- 含灵活风机的风电电力系统调度运行(蒙西电网算例)

支撑材料:

1) **Li Rui**, Mei Shengwei*, Michael B. McElroy*, et al. Design of Hybrid Wind Turbine with Embedded Mechanical Storage Providing Dispatch Capability. *XX*, 2019. (一审)

汇报提纲



—from Google Image

- 1 研究背景
- 2 研究内容
- 3 总结

总结

创新点

基于先进绝热压缩空气储能的新能源电力系统灵活性支撑方案 满足(已有)不可调度风电 赋予(未来)风电可调度性, 对系统灵活性资源的需求 风电为系统提供灵活性资源 "事后补救"——被动型灵活性 "提前预防"——主动型灵活性 常规灵活性 (网侧) 供能灵活性(荷侧) 接口灵活性(源侧) 储能电站(仅供电能) 能量枢纽(多能联供) 灵活可调度风机 储能电站调度运行 能量枢纽调度运行 灵活风机调度运行 储能电站市场运营 能量枢纽市场运营 灵活风机市场运营 储气-储热宽工况 双SOC/等效电池 能量与双备用运行模型 双SOC模型(能量、备用) 热电联供模型 先进绝热压缩空气储能通用宽工况热力学特性仿真模型(组件部分负载特性)

研究成果

- 1. Li Rui, Mei Shengwei*, Michael B. McElroy*, et al. Design of Hybrid Wind Turbine with Embedded Mechanical Storage Providing Dispatch Capability. XX, 2019. (一审)
- **2. Li Rui**, Wei Wei, Mei Shengwei*, et al. Participation of an Energy Hub in Electricity and Heat Distribution Markets: An MPEC Approach. *IEEE Transactions on Smart Grid*, 2018. (Early access)
- 3. Mei Shengwei, **Li Rui**, Xue Xiaodai, Chen Laijun*, et al. Paving the Way to Smart Micro Energy Grid: Concepts, Design Principles, and Engineering Practices. *CSEE Journal of Power and Energy Systems*, 2017, 3(4):440-449.
- **4. Li Rui,** Chen Laijun, Wei Wei*, et al. Economic Dispatch of Integrated Heat-power Energy Distribution System with Concentrating Solar Power Energy Hub. *Journal of Energy Engineering*, 2017, 143 (5):1-11.
- 5. Li Rui, Chen Laijun*, Yuan Tiejiang, et al. Optimal Dispatch of Zero-Carbon Emission Micro Energy Internet Integrated with Non-Supplementary Fired Compressed Air Energy Storage System. *Journal of Modern Power System and Clean Energy*, 2016, 4(4):566–580. (MPCE Most Cited Paper Award)
- **6. 李瑞**,陈来军,梅生伟*,薛小代.先进绝热压缩空气储能宽工况运行特性建模及风电协同运行分析. **电力系统自动化**,2019,43(11):25-33.
- 7. 梅生伟,**李瑞***,陈来军,薛小代. 先进绝热压缩空气储能技术研究进展及展望. **中国电机工程学** 报,2018,38(10): 2893-2907.
- **8. 李瑞**, 陈来军, 梅生伟*, 薛小代. 先进绝热压缩空气储能电站主从博弈竞标策略. **控制理论与应** 用, 2018, 35(5): 662-667.
- 9. 梅生伟*, **李瑞**, 黄少伟, 魏韡, 张雪敏, 卢强. 多能互补网络建模及动态演化机理初探. **全球 能源互联网**, 2018, 1(01):10-22.
- 10. 梅生伟*, 公茂琼, 秦国良, 田芳, 薛小代, **李瑞**. 基于盐穴储气的先进绝热压缩空气储能技术及应用前景. **电网技术**, 2017,41(10):3392-3399.
- 11. Cheng Jie, **Li Rui***, F. Fred Choobineh, Mei Shengwei, et al. Dispatchable Generation of a Novel Compressed-Air Assisted Wind Turbine and Its Operation Mechanism. *IEEE Transactions on Sustainable Energy*, 2018. (Early access)

谢谢

请批评指正!