

# Koncept mikromreže - odgovor na probleme integracije obnovljivih izvora energije u elektroenergetski sustav

Ninoslav Holjevac\*

Fakultet elektrotehnike i računarstva

Zagrebački energetski tjedan  
11. svibnja 2016.

\*ninoslav.holjevac@fer.hr

# Uvod

---

- Prodor novih tehnologija
  - Obnovljivi izvori energije
  - Električni automobili
  - Distribuirana proizvodnja
  - Spremniči energije
- Potrebne investicije u distribucijsku mrežu
  - “fit and forget” pristup neodrživ i skup
  - “smart grid” pristup kao rješenje
- Napredne mreže mogu omogućiti uspješnu integraciju obnovljivih izvora
  - Na razini manjih jedinica – **mikromreža**

# Uvod – Obnovljivi izvori energije



# Uvod – Obnovljivi izvori energije

---

- Prednosti

- Očuvanje okoliša (otpad, staklenički plinovi...)
- Smanjena ovisnost o uvozu energenata
- Manja cijena električne energije
- Otvaranje novih radnih mesta

- Nedostatci

- Varijabilnost primarnog izvora energije
- Nepredvidivost primarnog izvora energije
- Zagušenja vodova
- Onemogućen normalan pogon konvencionalnog elektroenergetskog sustava (EES-a)

# Uvod – pojam fleksibilnosti u energetici

---

- Proizvodnja električne energije je fleksibilna kada možemo na nju utjecati
  - Vjetroelektrane ili solarni paneli su nefleksibilni izvori energije jer ne možemo utjecati na brzinu vjetra ili zračenje sunca
  - Termoelektrane na fosilna goriva su fleksibilni izvori energije jer možemo odlučiti kada ćemo proizvoditi, a kada ne
- EES je fleksibilan ako može ostati u stabilnom stanju prilikom pojave poremećaja u sustavu (npr. nedostatak vjetra)

# Uvod – nove tehnologije i koncepti

- Zbog povećanog prihvata OIE, mora se povećati fleksibilnost EES-a
  - Spremniči električne energije
  - Integracija nacionalnih elektroenergetskih sustava
  - Multienergetski sustavi
  - Mikromreže
  - Upravljiva trošila (potrošnja)
  - Električna vozila



# Mikromreže (1)

---

- Skup:
  - Trošila
  - Distribuirane proizvodnje
  - Spremnika energije
- Koordinirano upravljanje s ciljem pouzdane razmjene s ostatkom sustava preko mjesta spoja na mrežu (**PCC – Point of Common Coupling**)
- Velika penetracija obnovljivih izvora stvara probleme i potrebu za:
  - Raspodjelom opterećenja u uvjetima nesigurnosti
  - Ostvarenje pouzdanog i ekonomičnog rada uz visoku penetraciju OIE
  - Definiranje novih tržišnih signala i modela

# Mikromreže (2)

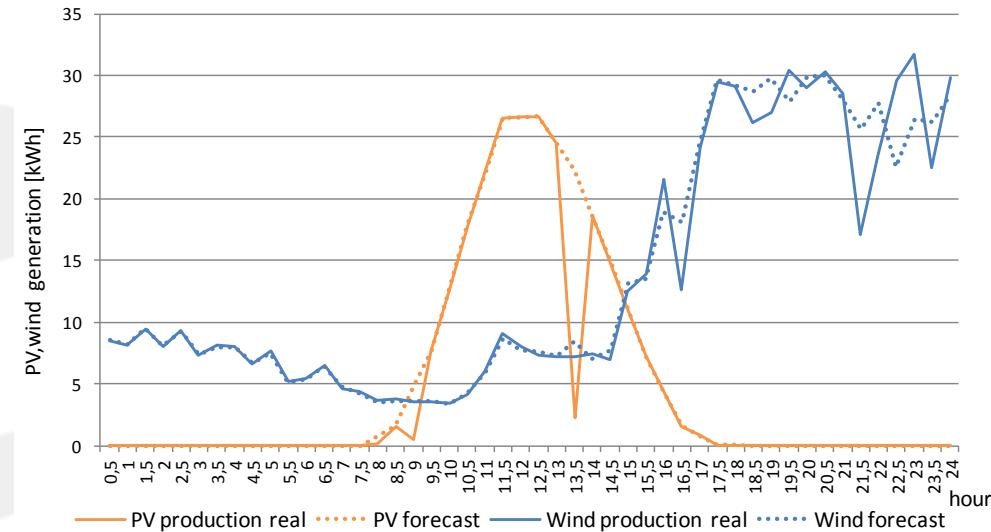
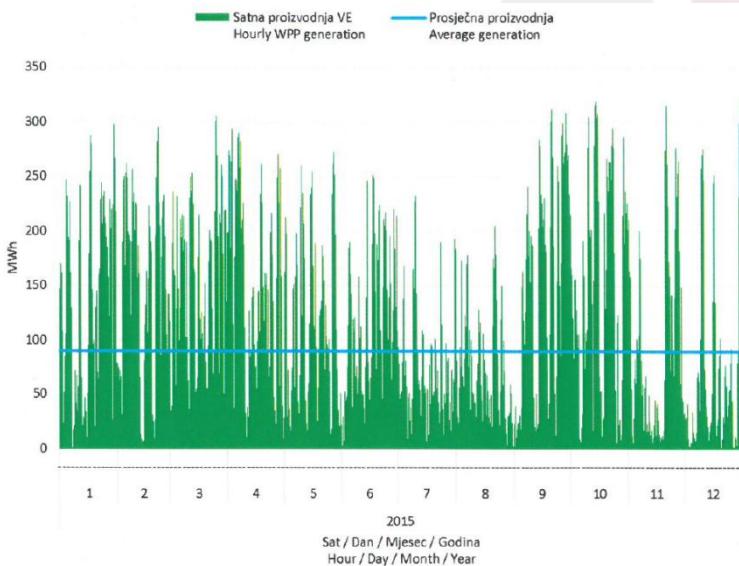
- Moguće rješenje za integraciju OIE?
  - Odstupanje proizvodnje neizbjegno ("planned" vs. "realized")
  - Različiti elementi (baterijski spremnici, fleksibilna potrošnja, električne dizalice topline, micro CHP jedinice, spremnici topline električni automobili...)

Neupravljive elemente teško u potpunosti uklopati u rad sustava.

- Angažman jedinica ("unit commitment") u uvjetima nesigurnosti prognoze
- Potrebno je efikasno upravljanje

# Vremenski promjenjiva proizvodnja

- Vjetroelektrane i solarne elektrane najznačajnije unose nesigurnost
  - Planirano u odnosu na ostvareno



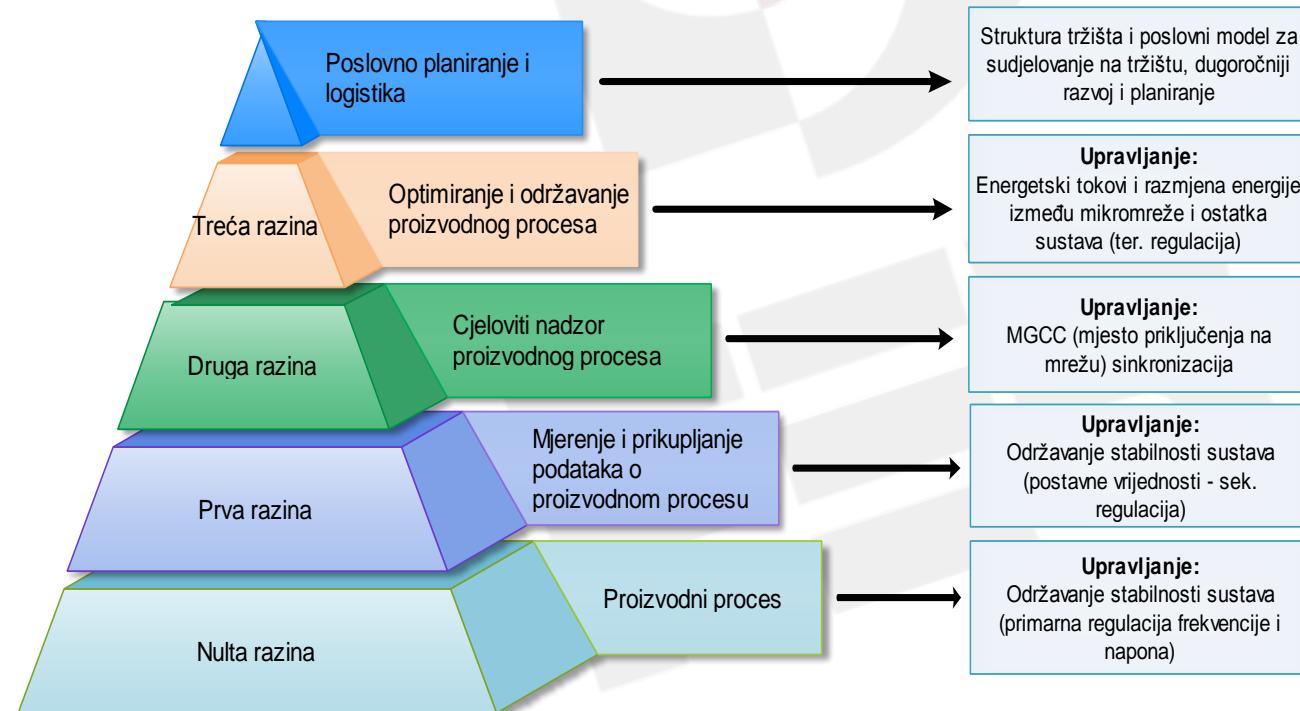
# Upravljanje mikromrežom (1)

- Integracija svih elemenata
  - Upravljanje → neiskorištena energija, min gubici, min trošak, smanjenje emisija, produljenje životnog vijeka...



# Upravljanje mikromrežom (2)

- Hjerarhijsko upravljanje
  - Niže razine bliže samom procesu
  - Više razine – cjeloviti nadzor i planiranje
- Centralno upravljanje
  - Više razine upravljanja



# Fleksibilnost

---

- Efikasnim upravljanjem moguće je iskoristi potencijal povezivanja rada različitih jedinica
  - Sprega dizalica topline i mikro kogeneracijskih jedinica
  - Spremnici i OIE
- Smanjuje se potreba za rezervom sustava i izbjegava predimenzioniranje jedinica
- Pokazatelji nedostatka fleksibilnosti
  - Primjerice:
    - Bacanje vjetra (“wind curtailment”)
    - Rasipanje topline
    - Zahtjev za prevelikim promjenama snage (“ramp”)

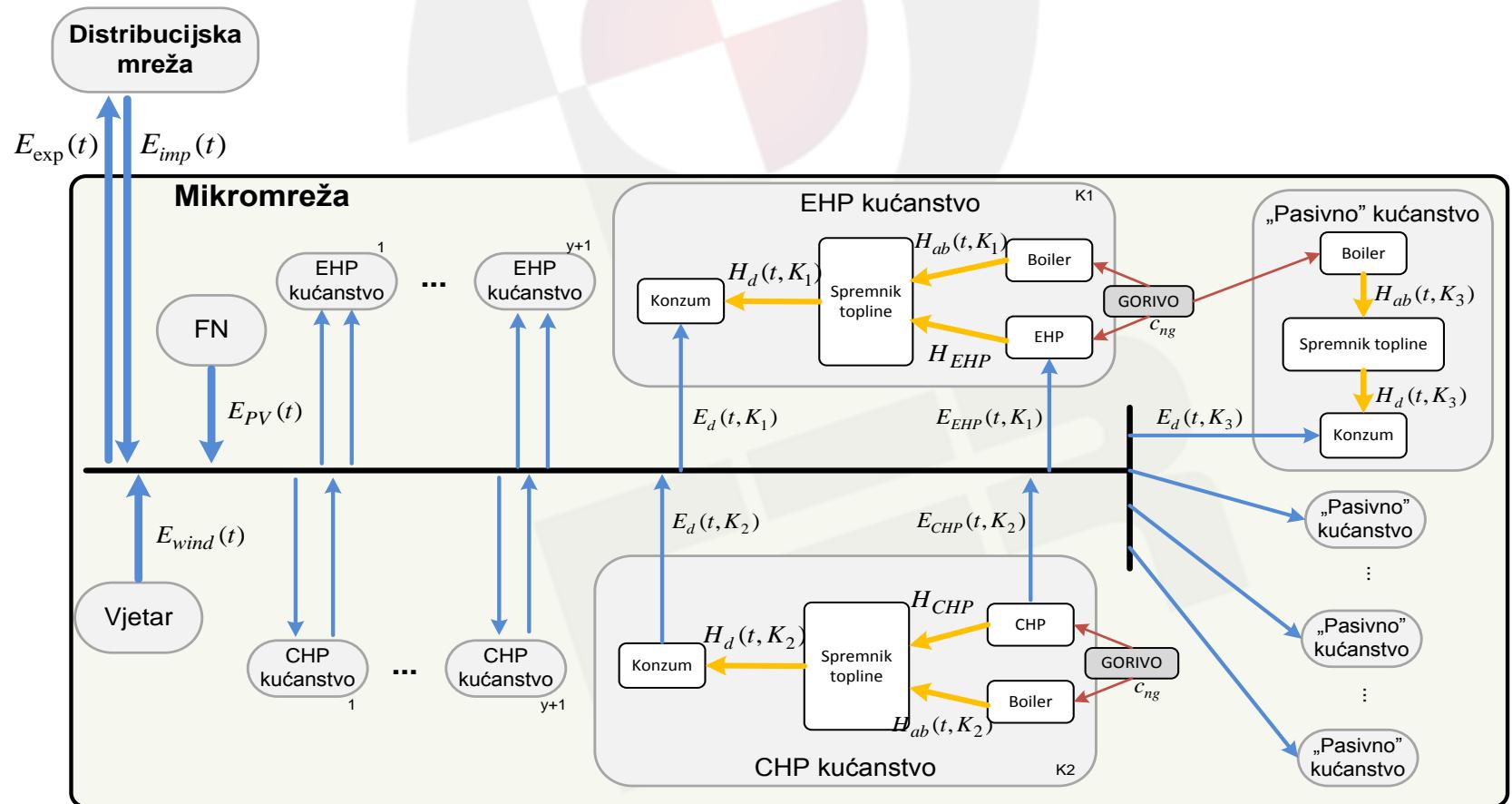
# Optimizacijski model (1)

- MILP model (*Mixed Integer Linear Programming*) za dugoročno planiranje
  - pitanje optimalnog dimenzioniranja jedinica u odnosu na neiskorištenu energiju i troškove pogona (godina dana)
  - Ostvarivanje fleksibilnosti pogona – izbjegavanja bacanja energije
- Varijabilni klizni upravljački algoritam za planiranje dan unaprijed u uvjetima nesigurnosti
  - Neizvjesnost proizvodnje → smanjenje odstupanja u angažiranju jedinica (24 satni pogon) od najavljenog rasporeda
- Funkcija cilja → minimizacija troškova s naglaskom na bačenoj energiji kao indikatorom fleksibilnosti

+

# Optimizacijski model (2)

- Matematički opis svih elemenata
  - 300 kućanstava (potrošnja topline i el. E.), CHP jedinice, dizalice topline, toplinski spremnici, OIE



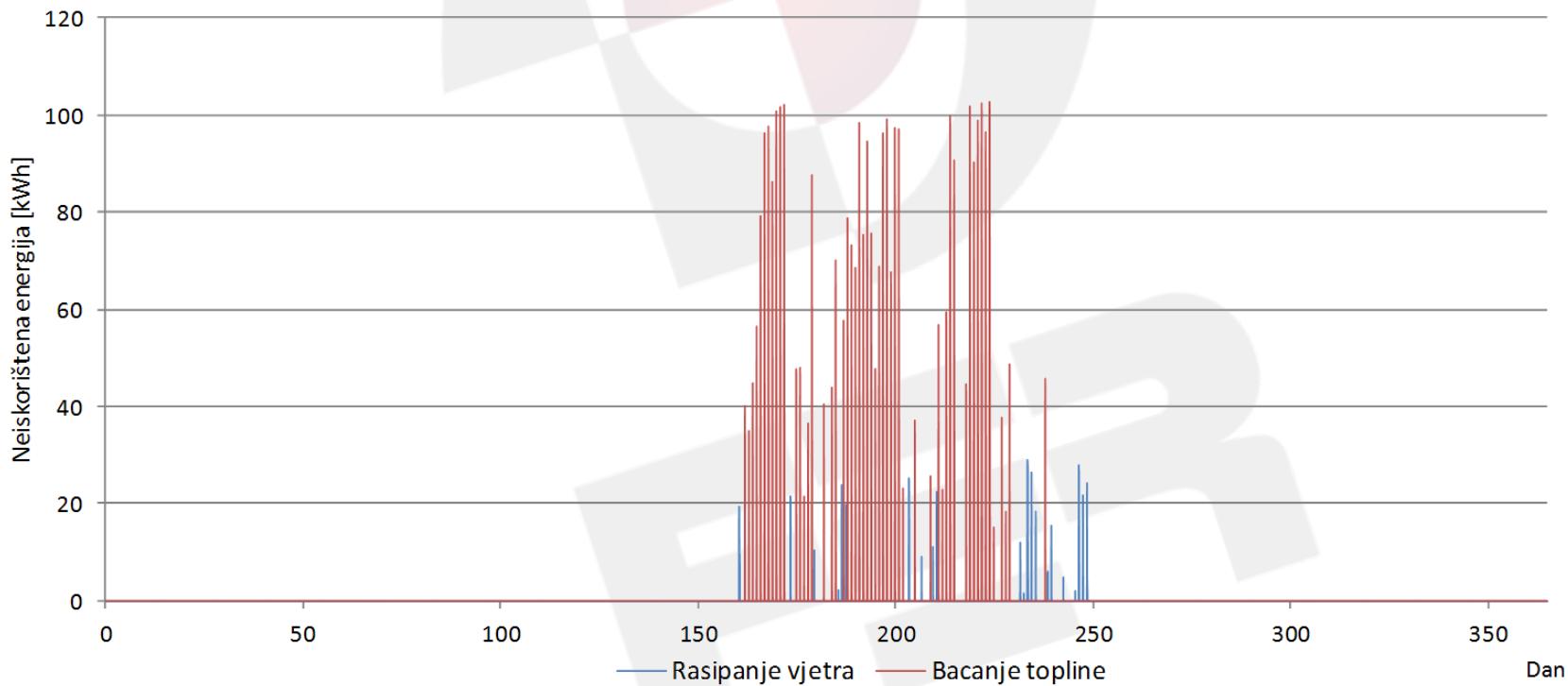
# Načini pogona

- Dva osnovna načina pogona
  - Paralelno s mrežom – “on-grid”
  - Otočni režim – “off-grid”

Pokazatelj pogona mikromreže	“Off-grid”	“On-grid”
Ukupna energija [kWh]	4.190.934	4.177.944
Ukupna potrošnja EE [kWh <sub>e</sub> ]	764.926	764.926
Ukupna potrošnja topline [kWh <sub>t</sub> ]	3.559.675	3.413.018
Rasipanje vjetra “Curtailment” [kWh]	1.301	0,00
Bačena toplina [kWh]	11.689	0,00
Uvoz EE [kWh]	0,00	266.934
Izvoz EE [kWh]	0,00	547.112
Emisije CO <sub>2</sub> [kg]	649.560	535.684
Neiskorištena energija [%]*	0,36	0,00
Proizvodnja bojlera [kWh]	453.621	87.756
Trošak goriva bojlera [€]	13.341	2.581
<b>UKUPNI TROŠAK POGONA [€]</b>	<b>99.320</b>	<b>68.477</b>

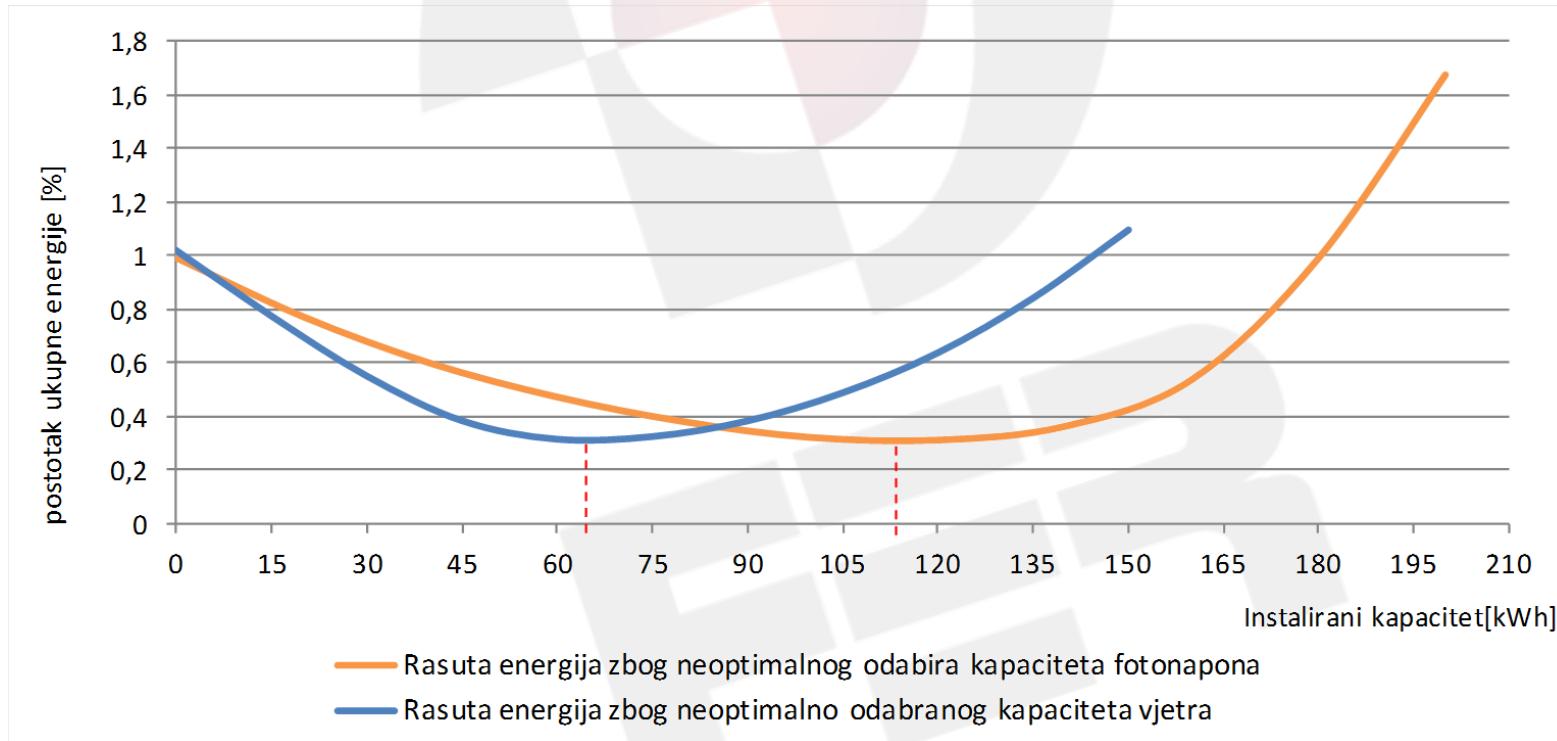
# Nedostatak fleksibilnosti

- Nedovoljno fleksibilnost pogona dovodi do rasipanja vjetra i bacanja topline



# Optimalna količina instaliranih OIE

- Neoptimalni odabir kapaciteta uzrokuje veće neiskorištavanje energije



# Nesigurnost prognoze

- Mikromreža kao sudionika tržišta
  - “Day-ahead” planirani uvoz/izvoz || energija uravnoteženja

	Višak sustava	Manjak sustava
Višak sudionika	SSP ( <i>System Sell Price</i> ) (-)	MCP ( <i>Market Clearing Price</i> )
Manjak sudionika	MCP ( <i>Market Clearing Price</i> )	SBP ( <i>System Buy Price</i> ) (+)

- Predviđanja podložna pogrešci
  - Konzum, OIE

- Istražiti koliko **nesigurnost prognoze** utječe na pogon mikromreže!
  - Je li mikromreže dovoljno fleksibilna ublažiti **neizvjesnu prirodu proizvodnje** iz OIE?

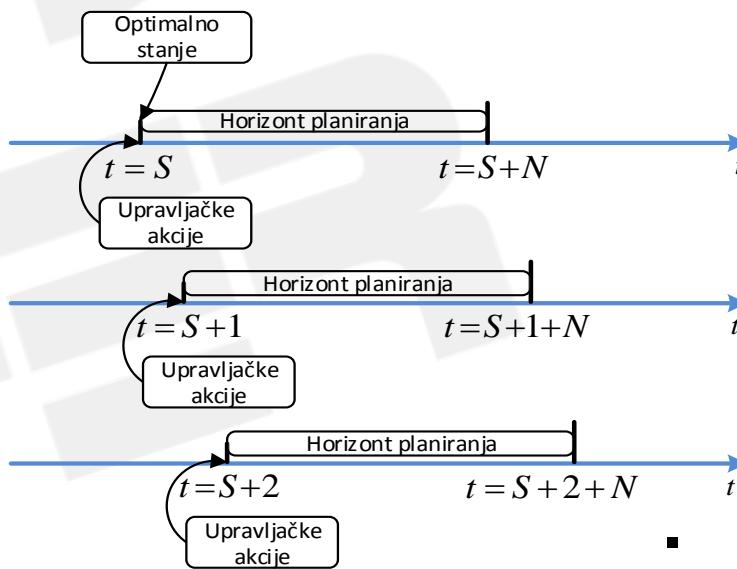
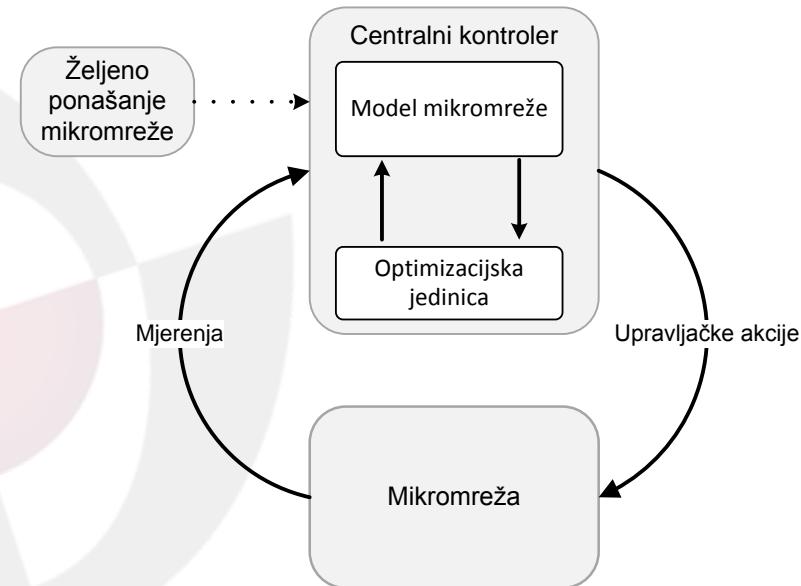
# Varijabilni klizni upravljački algoritam (1)

- Modelsко prediktivno upravljanje

- Sve više se koristi u problemima povezanim s elektroenergetskim sustavom

- Upravljačke akcije na početku "koraka" simulacije

- Do sljedećeg "koraka"
  - Za "horizont planiranja" unaprijed



# Varijabilni klizni upravljački algoritam (2)

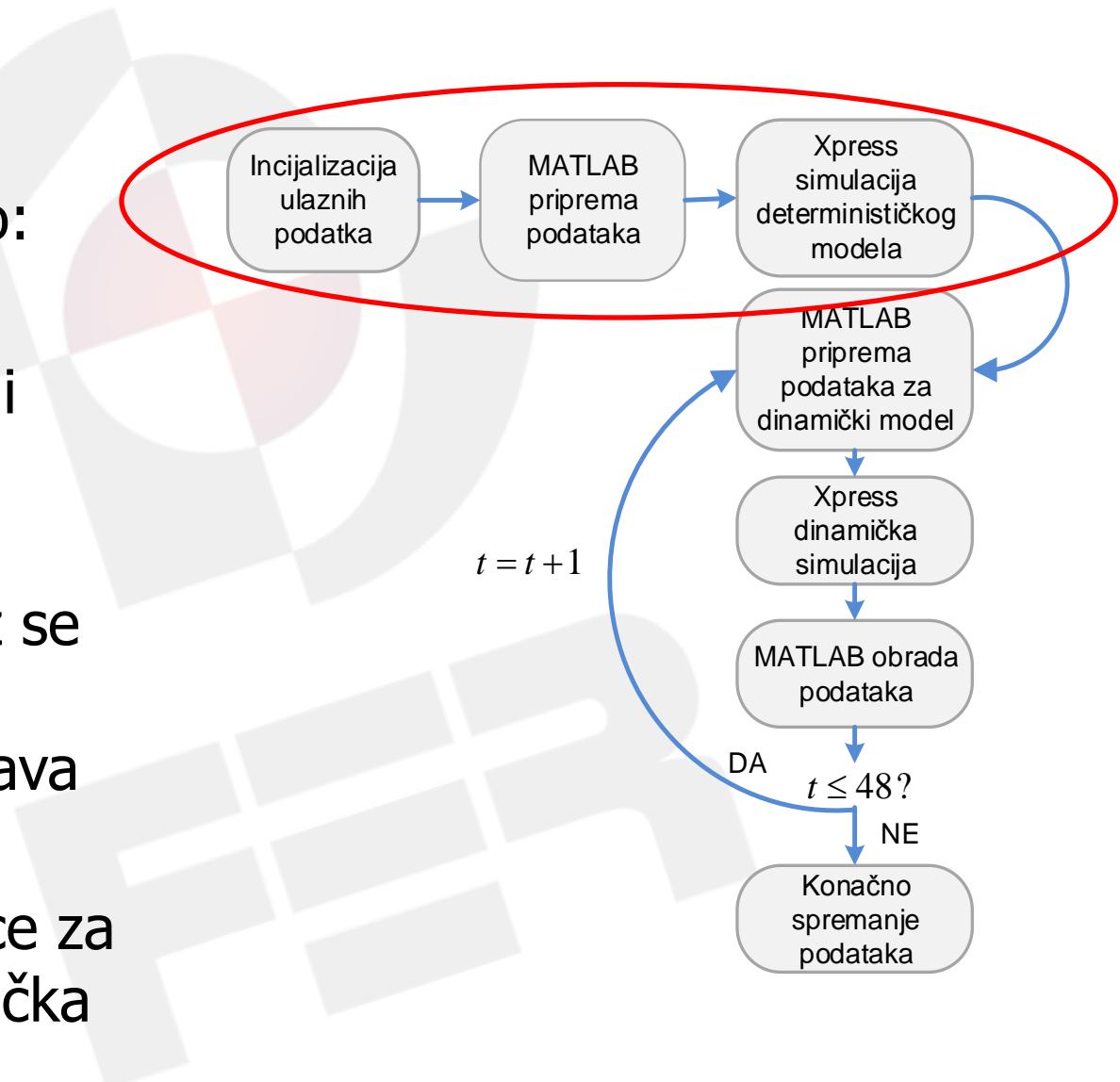
## KORAK 1:

- Kontroler sakuplja planirane podatke o:

$$E_d, H_d, E_{pv}, E_{wind}$$

i pronađi optimalni raspored pogona jedinica.

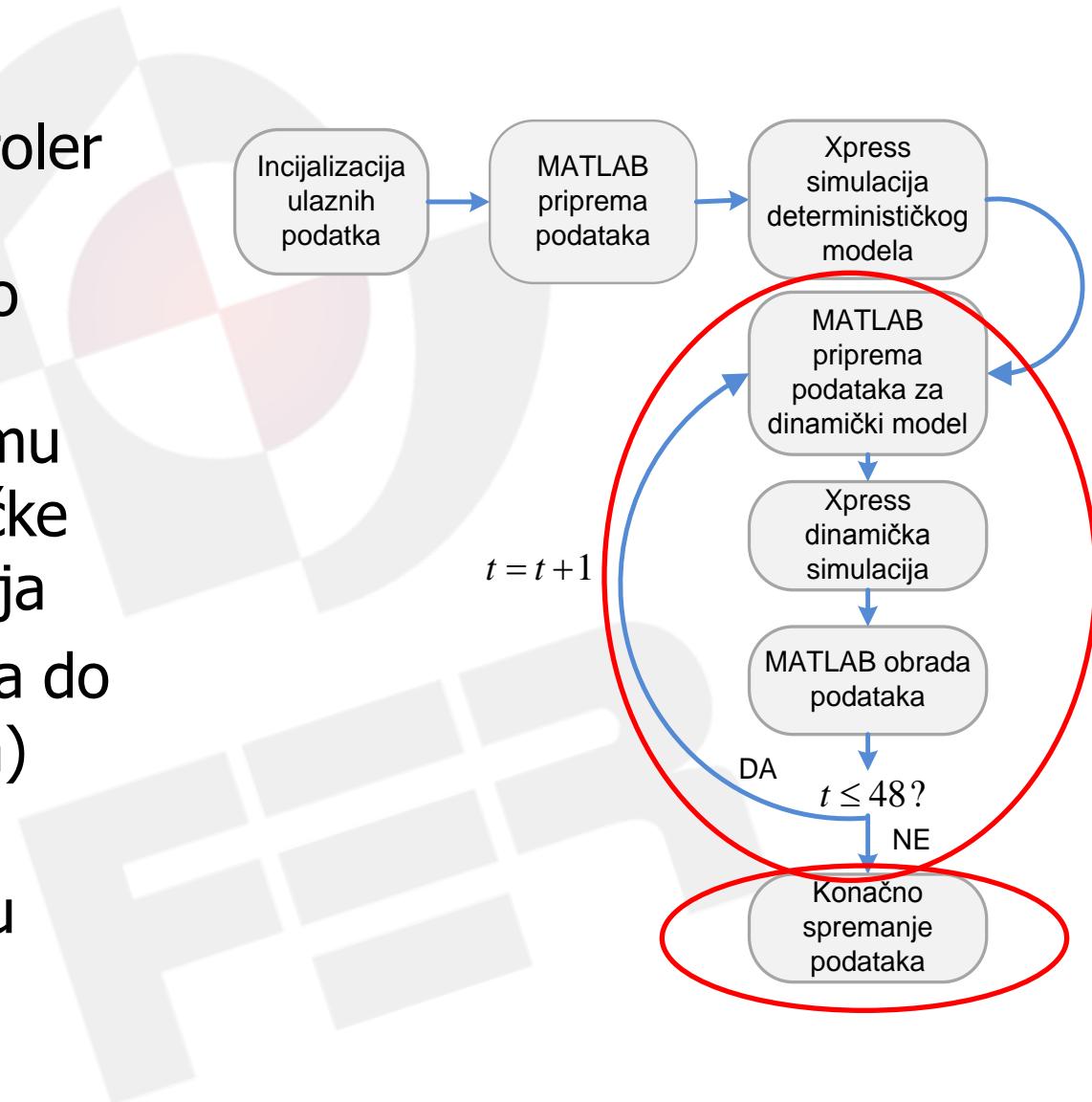
- Planirani uvoz/izvoz se šalje Operatoru distribucijskog sustava (DSO)
- Pronalažak reference za pogon (deterministička referenca)



# Varijabilni klizni upravljački algoritam (3)

## KORAK 2 (petlja):

- U prvom satu kontroler dobiva osvježene prognoze i sukladno tome raspoređuje prema MPC algoritmu aggregate za sve točke horizonta upravljanja
- Iteracija se ponavlja do kraja dana (24 sata)
- Na kraju se podaci spremaju za obradu



# Varijabilni klizni upravljački algoritam (4)

- Modificirana funkcija cilja
  - Cijene tržišta uravnoteženja (imbalance prices)
  - Tri segmenta

Predviđeni trošak (Ugovorene razmjene)

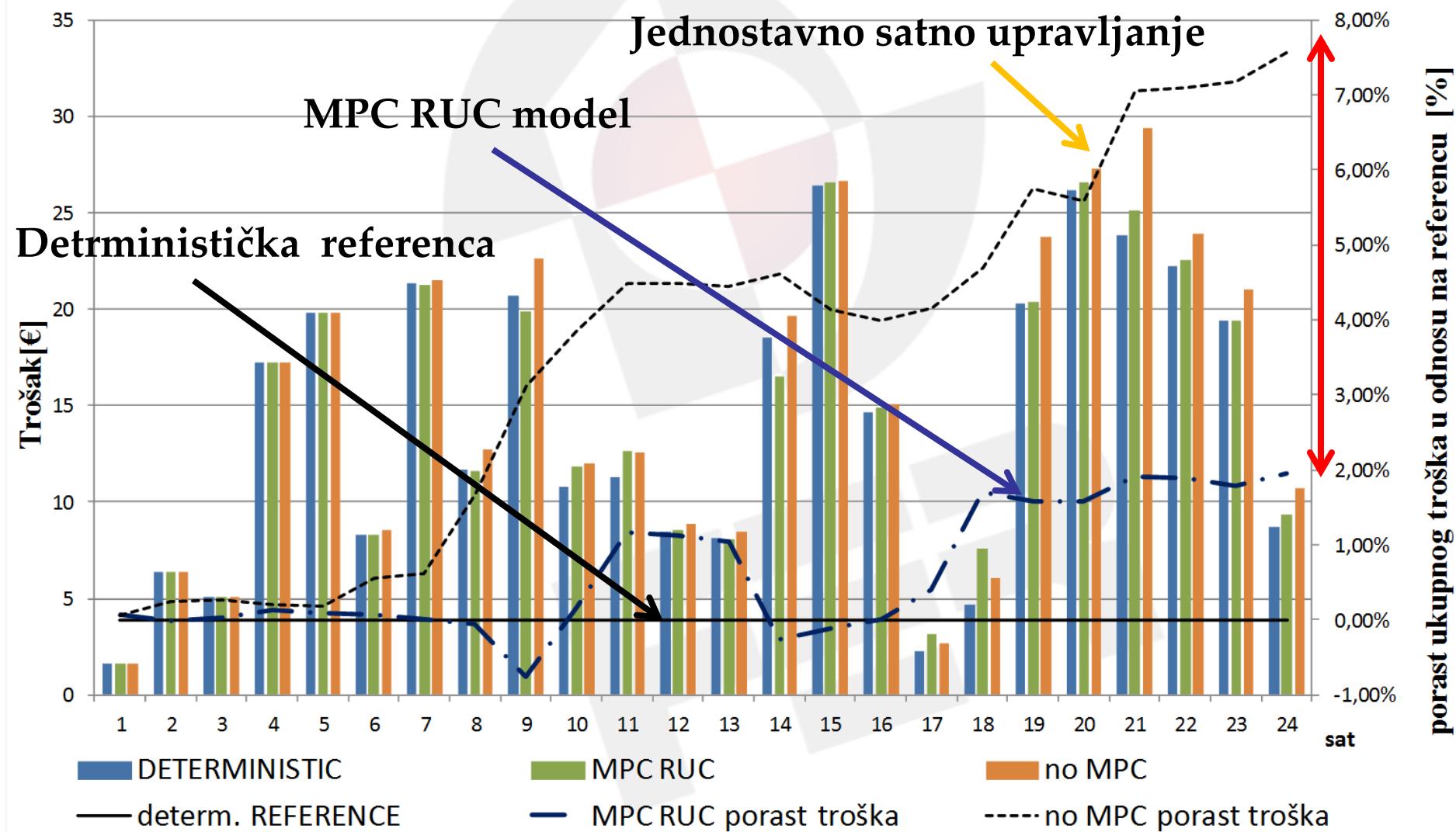
$$COST = \sum_{t=1}^{24 \cdot \tau^{-1} + 1 - S} \left[ F(t) \cdot c_{ng} + E_{imp0}(t) \cdot c_{mcp}(t) - E_{exp0} \cdot c_{mcp}(t) + P \cdot E_{wind\_curt}(t) + P \cdot H_{waste}(t) \right] +$$
$$\dots + \left[ (-)short_{imp}(t) \cdot M_1 \cdot c_{mcp}(t) + long_{imp}(t) \cdot M_2 \cdot c_{mcp}(t) + \dots \right] + \dots$$
$$\dots + \sum_{t=24 \cdot \tau^{-1} + 1 - S}^{24 \cdot \tau^{-1}} \left[ F(t) \cdot c_{ng} + E_{imp}(t) \cdot c_{mcp}(t) - E_{exp} \cdot c_{mcp}(t) + P \cdot E_{wind\_curt}(t) + P \cdot H_{waste}(t) \right]$$

Trošak  
uravnoteženja

Budući koraci do kraja dana (trošak determinističke reference)

# Satni troškovi

- Smanjenje porasta troškova u odnosu na referencu



# Zaključak

- Predloženi model ima mogućnost:
  - **Deterministička simulacija**
    - Procjene utjecaja različitih elemenata na fleksibilnost pogona
    - Pronalazak optimalnih veličina instaliranih kapaciteta
  - **Simulacija u stohastičkom okruženju**
    - Djelomična kompenzacija pogreške uzrokovane nesavršenom prognozom
    - Troškovi pogona smanjeni u usporedbi sa jednostavnim satnim upravljanjem

Koncept mikromreža velikim dijelom može smanjiti utjecaj integracije OIE i njihove vremenski promjenjive i nepredvidive proizvodnje

# Projekti

---

- Znanstveni projekti:
  - **FENISG (Flexible Energy Nodes In Low Carbon Smart Grid)**
    - Koncept mikromreža i multienergijskih sustava
  - **Flex-ChEV (Flexible Electric Vehicle Charging Infrastructure)**
    - Električna vozila – dodatna fleksibilnost u EES-u?
  - **SIREN (Smart Integration of RENewables)**
    - Spremnici energije
  - **EV BASS (Electric Vehicle Battery Swapping Station)**
    - Koncept infrastructure za zamjenu baterija EV
  - **BUGS (Building Green Skills)**
    - Učinkovita “zelena” gradnja



**Hvala na pažnji!**

---