

STRATEGIJA POSTAVLJANJA KONDENZATORSKIH BATERIJA KAO POTPORA NAPONA U 35 kV MREŽI DP ELEKTROSLAVONIJE OSIJEK

**DR. SC. SLAVEN KALUĐER, ZNANSTVENI SURADNIK
HEP ODS ELEKTROSLAVONIJA OSIJEK**

Cilj i svrha rada

- Upravljanje tokovima jalove energije u svrhu potpore naponu,
- Strategija postavljanja kondenzatorskih baterija u distribucijskoj mreži 35 kV,
- Usporedba naponskog profila distribucijske mreže 35 kV prije i poslije optimalnog rasporeda kondenzatorskih baterija,
- Usporedba radnih gubitaka prije i poslije kompenzacije,
- Cost/benefit analiza isplativosti, business plan.

Menadžment jalove snage

- Ovih godina povećana pozornost je dana na poboljšanje funkciranja EES-a pomoću smanjenja potrošnje goriva na način kako bi se bolje iskoristila postojeća oprema (infrastruktura) te kako bi se odustalo od kupovine primarne opreme [2].
- Jedan od pristupa rješavanju tog problema je menadžment jalove snage.
- Menadžment jalovom snagom se može definirati kao upravljanje naponom generatora, transformatorskim preklopkama, kompenzacijom, promjenjivom kompenzacijom te također rasporedom novih kompenzacija i kondenzatorskih baterija sve u vidu smanjenja gubitaka sustava ili upravljanja naponom [10].
- Ciljevi kompanija za svaku kategoriju menadžmenta su sigurnost i ekonomičnost. U prošlosti pogled kompanija na problem jalove snage i kontrole napona su promatrali kao sigurnosno pitanje[2].

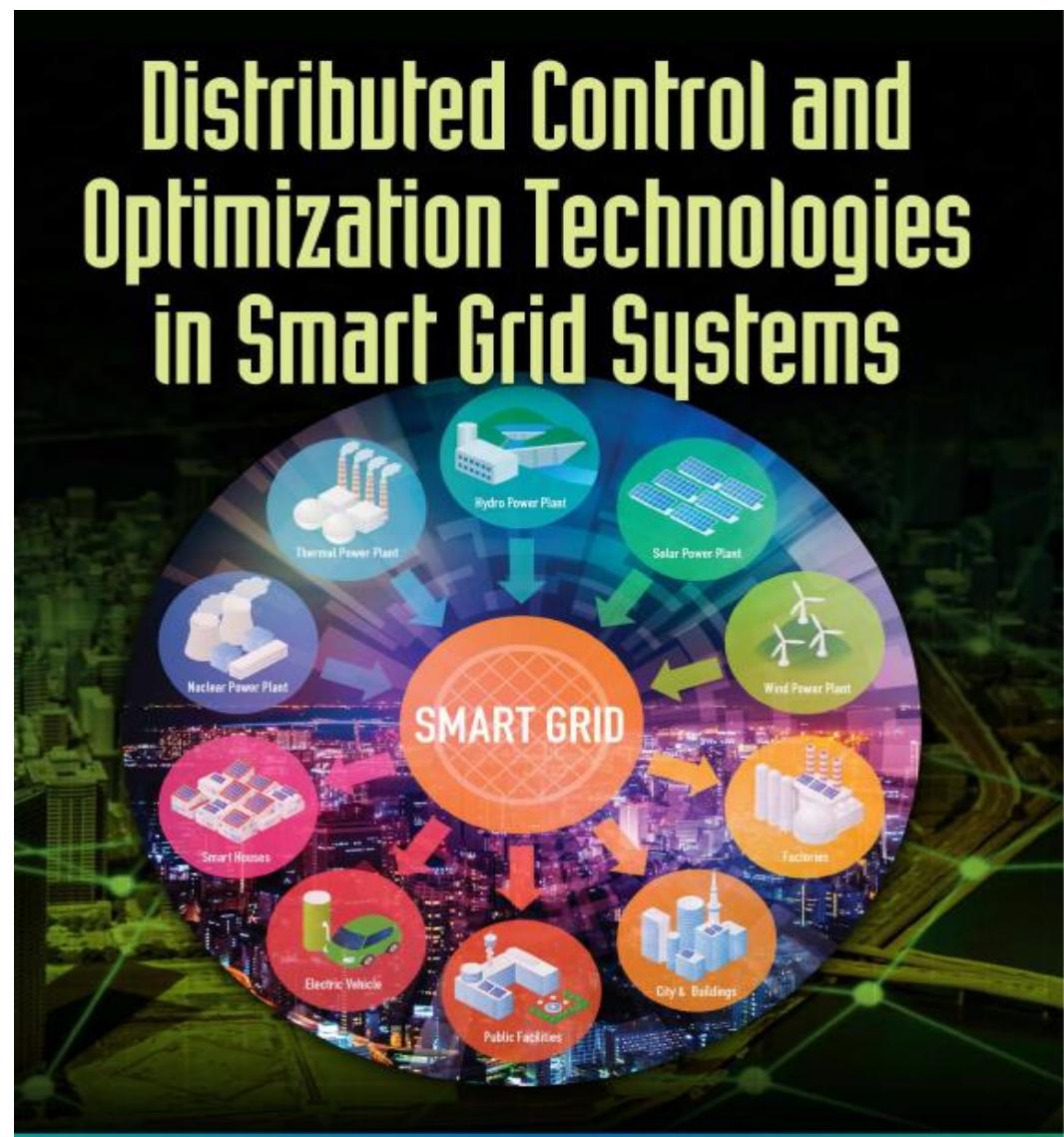
Koristi od primjene strategije menadžmenta jalovom snagom da poboljša funkcioniranje EES-a kroz neke benefite [2]:

- Ušteda zbog smanjenja gubitaka u sustavu,
- Bolje upravljanje naponom je moguće na širokoj osnovi,
- Poboljšanje prijenosnog kapaciteta,
- Poboljšano funkcioniranje sustava,
- osnovna je obveza operatora ustava je nadzor na proizvodnjom radne i jalone snage i tokove jalone snage u sustavu, obzirom na održavanje napona u granicama. Operatori ponekad teže zadržavanju velikih rezervi jalone snage što može rezultirati neekonomičnim radom,
- Maksimizacija postojeće opreme.

Koordinacija jalove snage

- Kompletna interakcija između komponenti sustava, koordinirana procedura (koordinacija) je potrebna kako bi se kontrolirao napon i tokovi jalove snage na takav način kako bi se minimizirali gubici prijenosa te naziva se koordinacija jalove snage.
- U koordinaciji jalove snage koriste se računalni programi za optimizaciju u postizanju toga cilja.

Pametna/
napredna/
inteligentna mreža

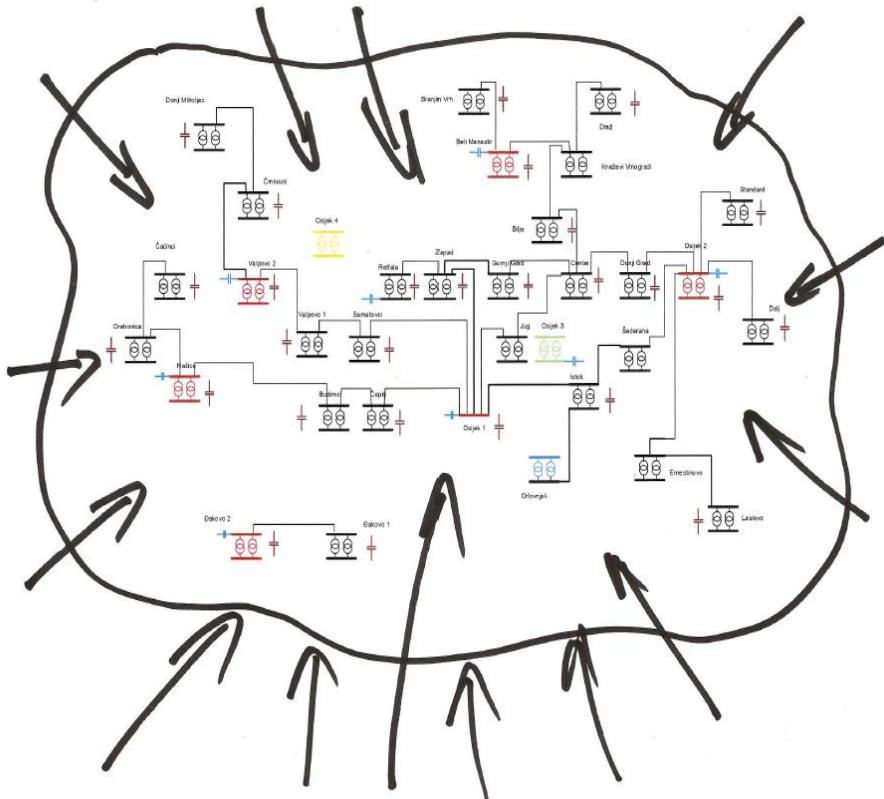
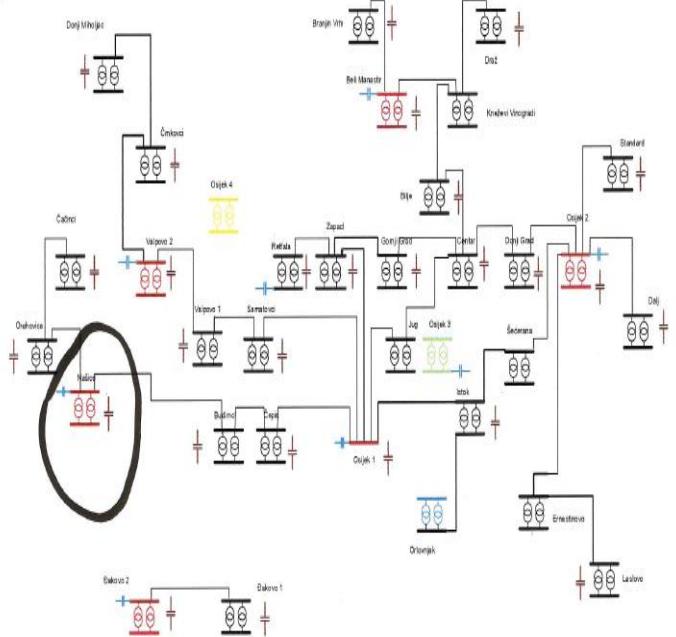


Pametna/napredna/inteligentna mreža - službena definicija [11]

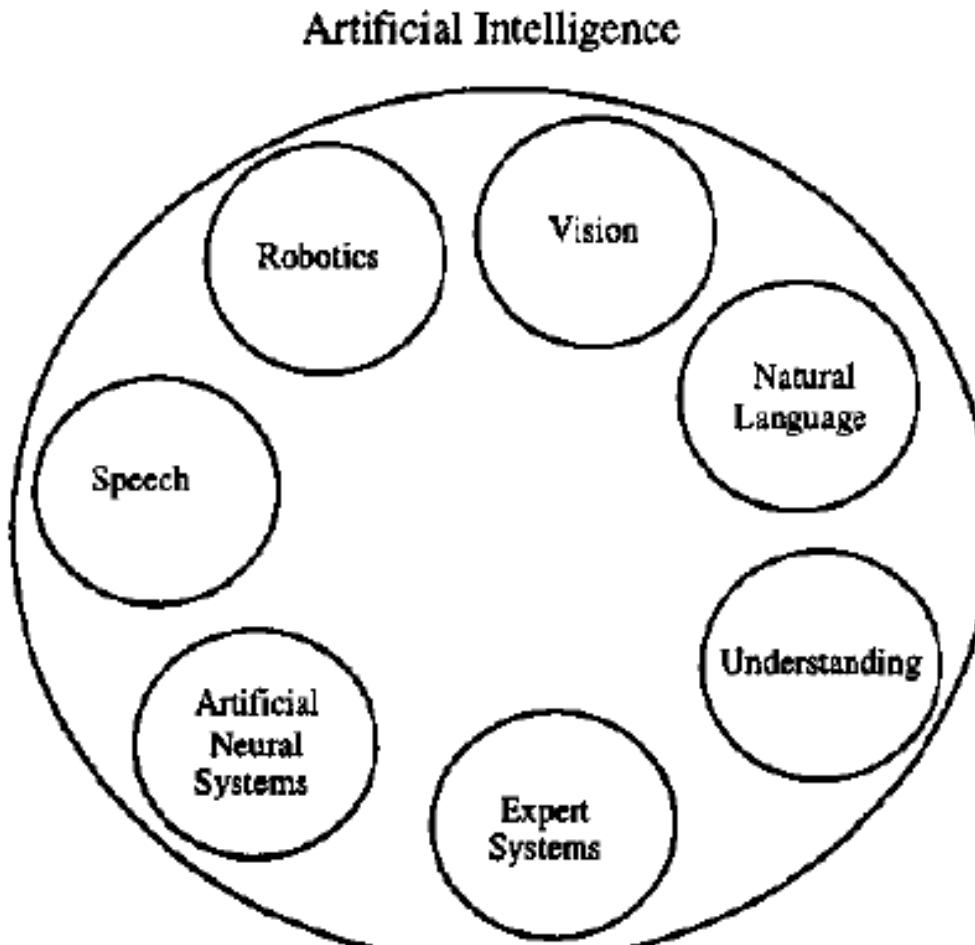
Inteligentna mreža (engl. Smart grid) integrira postojeću infrastrukturu sa senzorskom i mjernom tehnikom, metodama za kontrolu i komunikacijskim tehnologijama. Sedam karakteristika pobliže definira:

1. Sudjelovanje kupaca - omogućava i motivira aktivno sudjelovanje kupaca,
2. Prijhvatanje raznih oblika proizvodnje energije i skladištenja,
3. Omogućava razvoj tržišta električne energije na kojemu su nove usluge i novi oblici proizvoda,
4. Kvaliteta električne energije za digitalno doba,
5. Optimizacija imovine – što veća efikasnost funkciranja i optimizacija korištenja postojeće i nove imovine, tehnološkog procesa,
6. Automatska restauracija sustava (engl. Self healing) predviđa i reagira na poremećaje u sustavu u vidu automatskog vraćanja u početnu konfiguraciju,
7. Otpornost na napade – funkciranje sustava koje je otporno na cyber napade.

Odnos lokalne i globalne kontrole napona



Domena umjetne inteligencije



GENETSKI ALGORITAM ZA Volt/Var UPRAVLJANJE

Funkcija cilja iskazana je relacijom (1).

$$\min F = \sum_{i=1}^{N_{\text{sub}}} (x_i C_{0i} + Q_{ci} C_{li} + B_i C_{2i} T) + C_2 \sum_{l=1}^{N_{\text{load}}} T_l P_L^l \quad (1)$$

N_{sub} – broj kandidata (sabirnica)

$x_i = 0 / 1$, 0 znači kako kondenzator nije instaliran kod sabirnice i

C_{0i} – trošak instaliranja

C_{1i} – trošak kondenzatorske baterije po kVar

Q_{ci} – snaga kondenzatorske baterije u kVar

B_i – broj kondenzatorskih baterija

C_{2i} – troškovi održavanja kondenzatorskih baterija po godini

T – Planirani period

C_2 – Trošak radnih gubitaka nj/kwh

I – razina opterećenja, maksimum, prosjek, minimum

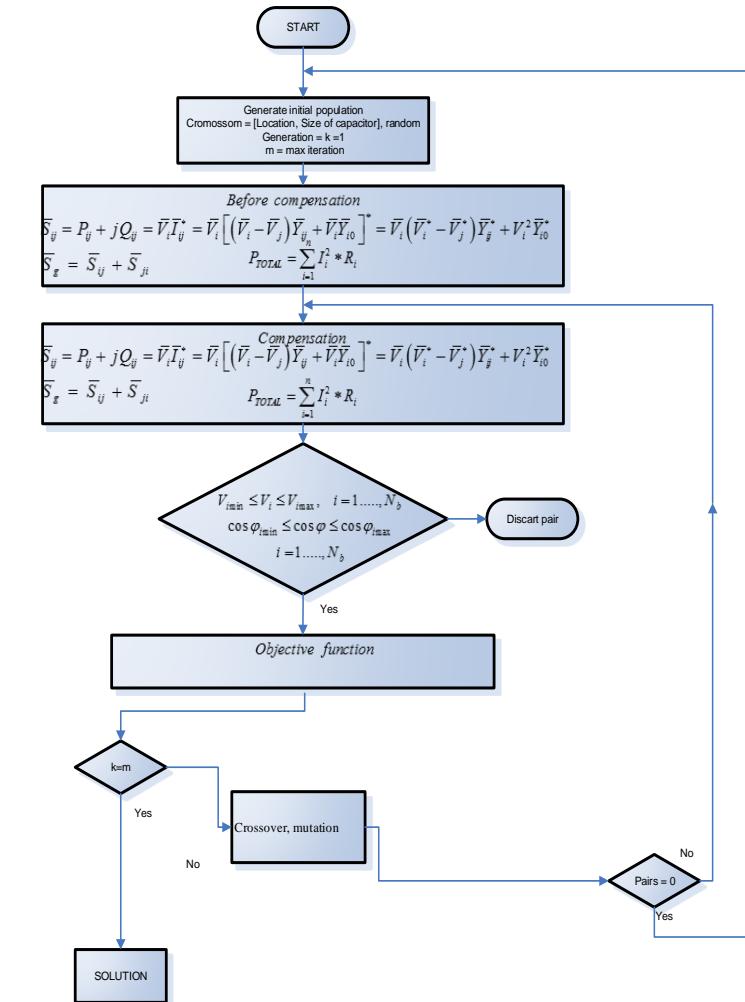
T_i – vremensko trajanje opterećenja I u satima

P_L^l – ukupni gubici sustava pri opterećenju I

Ograničenja su iskazana na sljedeći način (2)

Tokovi snaga $F(x,u) = 0$

$V_{\min} \leq V \leq V_{\max}$, $\cos \varphi_{\min} \leq \cos \varphi \leq \cos \varphi_{\max}$ za sve PQ sabirnice



Algoritmi transformirali cijelu industriju i način poslovanja

- Koriste se svi oblici umjetne inteligencije,
- Algoritmi koji mogu učiti, predviđati i adaptirati se,
- Algoritmi kao ulaz koriste tržišne signale, žanju podatke,
- Algoritamski rat 2010 godine,
- Reakcija je nano sekunda [ns],
- Korištene strategije: lovac-tragač, stealth, mimikrija, skalpiranje, lažna stanja, radar, osjećaj panike, pokrivanje svojih tragova.
- Prosječno držanje dionica:
- 1945 god. /4 god.,
- 2000 god. /8 mј.,
- 2008 god. /2mј.,
- 2011 god. /22 sek.

AUTOMATED TRADING MACHINES



NYSE 1932 god.



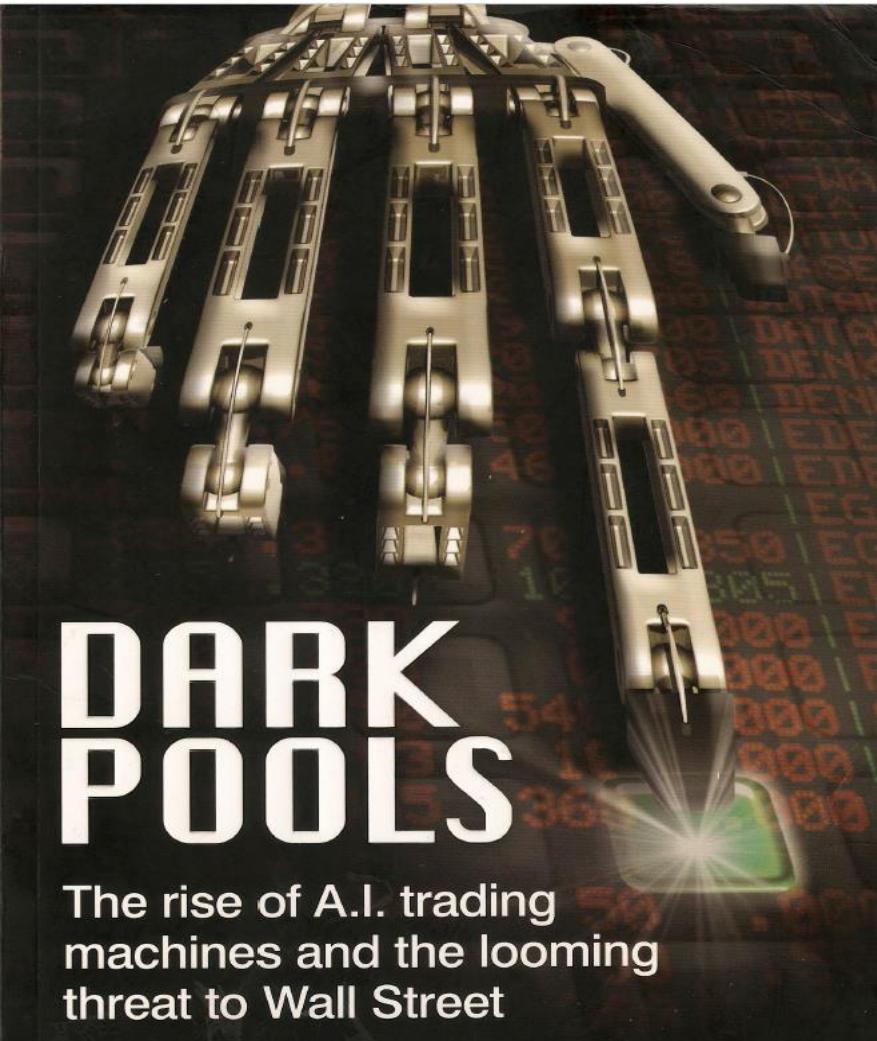
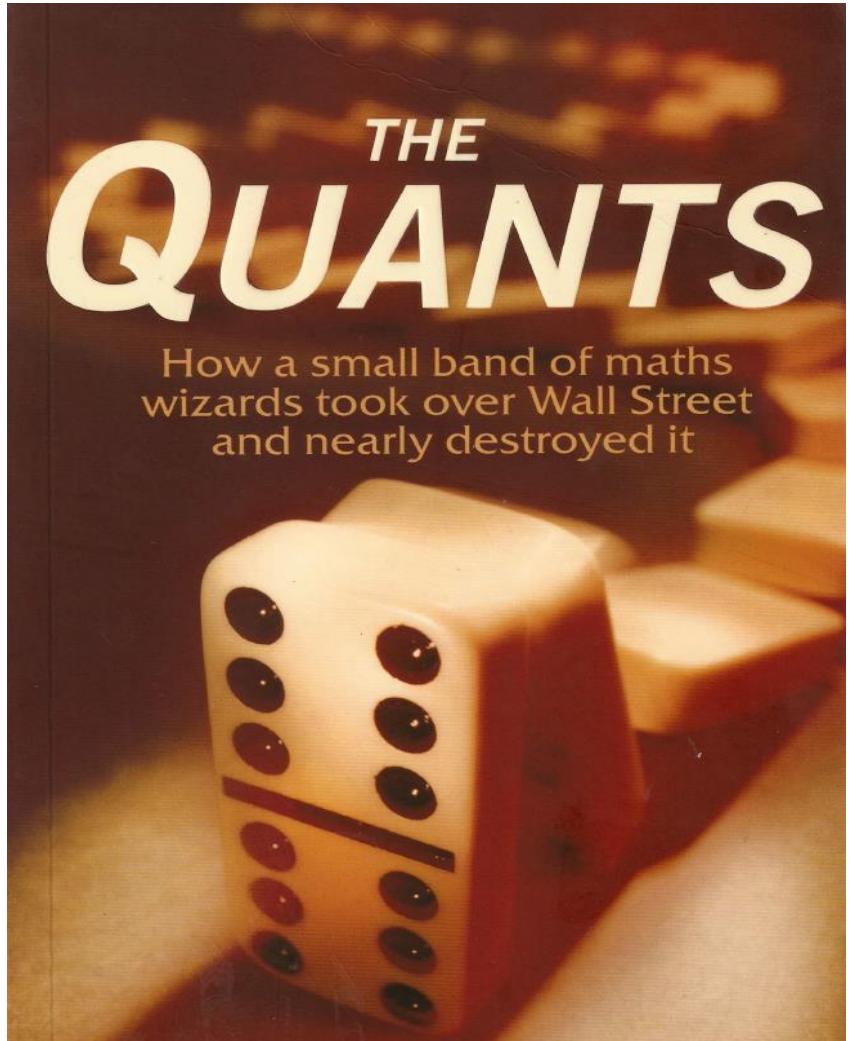
NYSE 2007 god.



NYSE 2015 god.



Automated trading machines

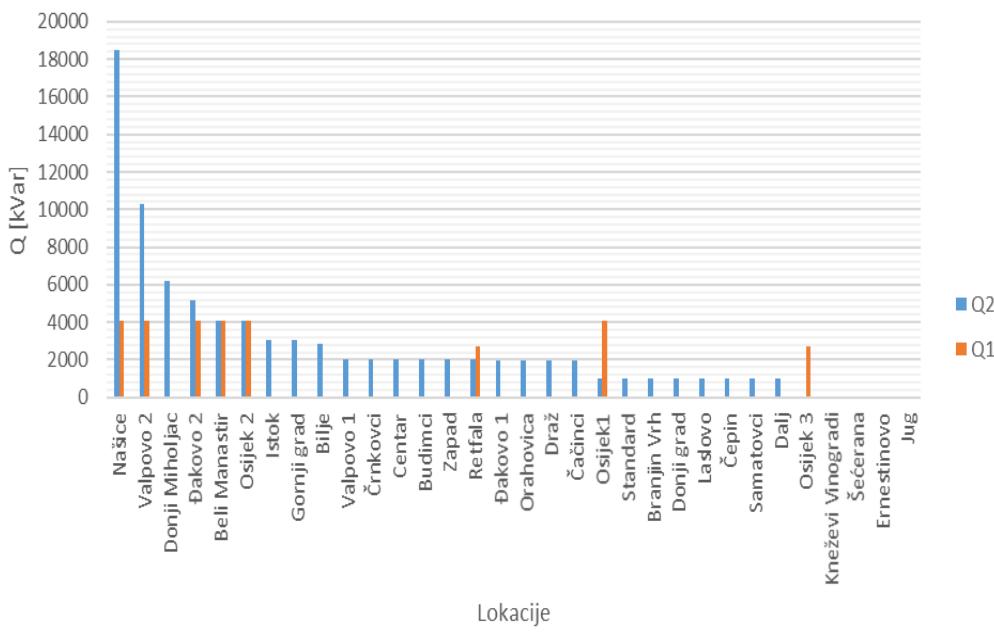
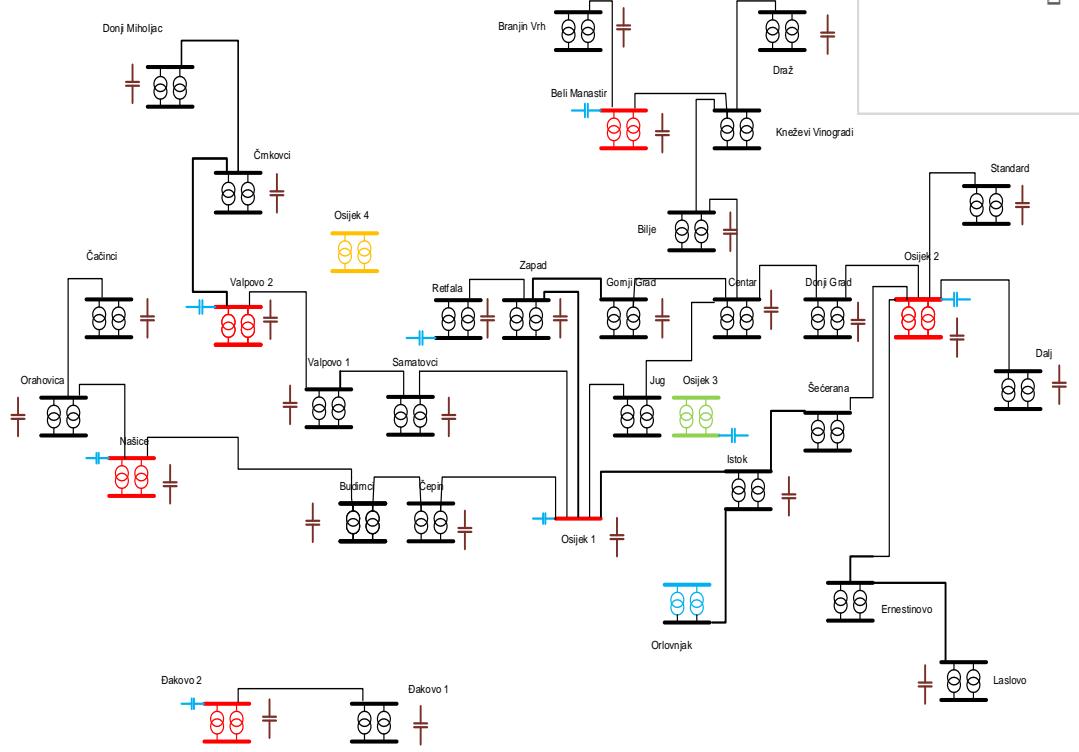


STRATEGIJA POSTAVLJANJA KONDENZATORSKIH BATERIJA KAO POTPORA NAPONA U 35 KV MREŽI

DP ELEKTROSLAVONIJE OSIJEK

Slaven kaluđer

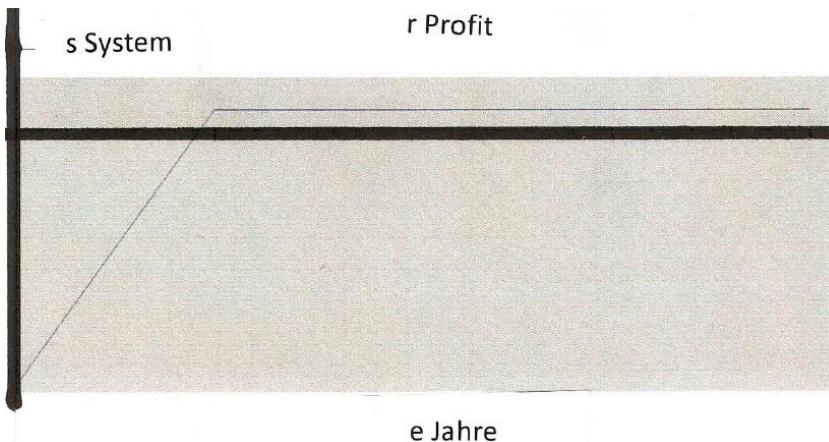
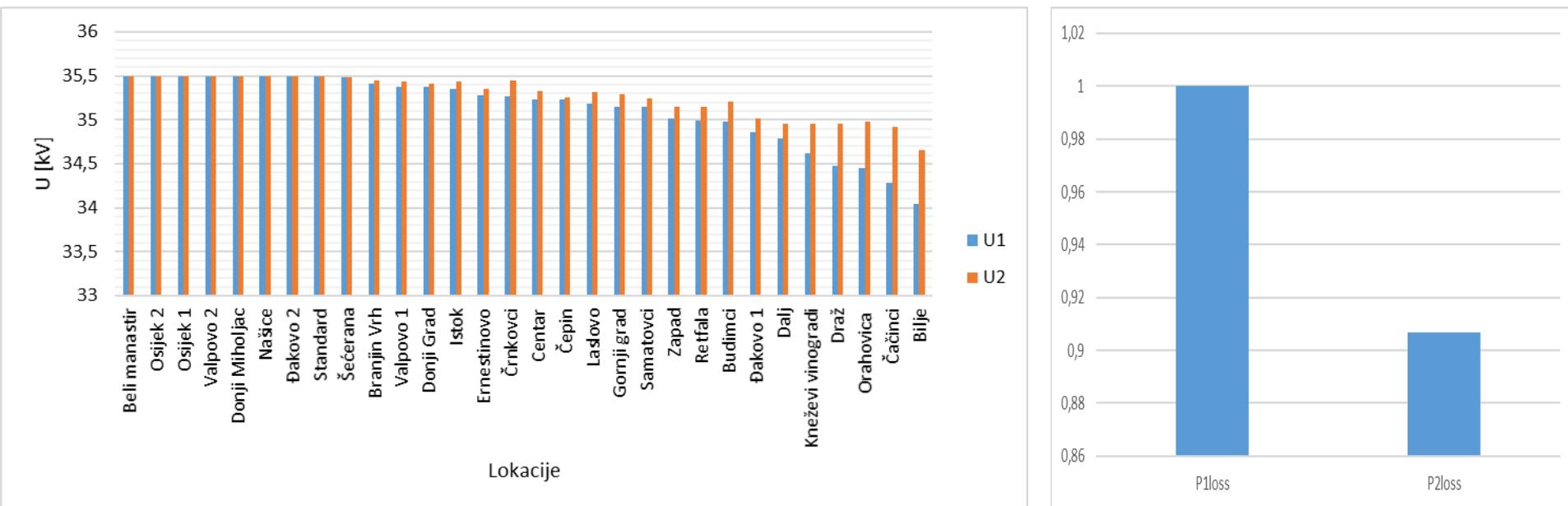
Rezultati



**STRATEGIJA POSTAVLJANJA KONDENZATORSKIH BATERIJA KAO POTPORA NAPONA U 35 KV MREŽI
DP ELEKTROSLAVONIJE OSIJEK**

Slaven kaluđer

Rezultati



Pitanja za raspravu

(1) JE LI OPTIMIZACIJA PROVEDENA ZA NEKO ODREĐENO OPTEREĆENJE U SUSTAVU ILI ZA KRIVULJU OPTEREĆENJA, A VEZANO UZ ODREĐENE UŠTEDE GUBITAKA OD 9%?

O: Pri maksimalnom godišnjem opterećenju.

(2) ZAŠTO SE U PRIKAZANOJ METODI:

- koristi $\pm 4\%$ „naponski uvjet“?
- koliki su $\cos\varphi_{\min}$ i $\cos\varphi_{\max}$ i zašto?
- kao ograničenje ne provjerava dozvoljeno strujno opterećenje elemenata distribucijske mreže.

O: minimalni gubici, jednaki zato što cilj nije poboljšanje PF nego potpora naponu, podrazumijeva se.

Pitanja za raspravu

(3) KOJI SU GLAVNI NEDOSTATCI U RADU OPISANOG PRISTUPA (METODE)?

O: VELIKA FUNKCIJA CILJA, BRZINA, MOGUĆNOST LOKALNOG MINIMUMA.

(4) POSTOJI LI U HEP-OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA D.O.O. STRATEGIJA UPRAVLJANJA NAPONSKIM PRILIKAMA U DISTRIBUCIJSKOJ MREŽI?

O: POSTOJI, LOKALNO.

**STRATEGIJA POSTAVLJANJA KONDENZATORSKIH BATERIJA KAO POTPORA NAPONA U 35 KV MREŽI
DP ELEKTROSLAVONIJE OSIJEK**

Slaven kaluđer

HVALA NA POZORNOSTI!