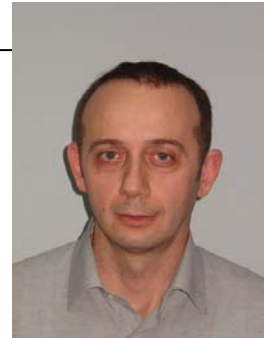


Slobodan Marković

Vodeći inženjer za konsalting (senior)

Elektroenergetski Koordinacioni Centar
Vojvode Stepe 412
Beograd, Srbija

Datum rođenja: 1967.
Mesto rođenja: Doboj, Bosna i Hercegovina



ZVANJE

1995 *Diplomirani Inženjer Elektrotehnike*
Elektrotehnički fakultet, Beogradski Univerzitet, Srbija

KVALIFIKACIJE

- ☞ Planiranje i eksploatacija Prenosnih i Distributivnih mreža
- ☞ Prognoza potrošnje
- ☞ Impelemntacija programa za planiranje sistema
- ☞ Stručno obrazovanje i obuka kadrova na polju planiranja energetskih sistema
- ☞ Merenje električnih parametara dalekovoda
- ☞ Rukovođenje tehničkih analiza, projekata i razvoja u energetskom sektoru
- ☞ Određivanje i provera kriterija za izbor visokonaponske opreme
- ☞ Doprinost u regionalnoj saradnji i odnosima između elektroenergetskih kompanija jugoistočne Evrope

OSTALE VEŠTINE

- ☞ Jezici
 - Engleski (odlično)
 - Nemački (dobro)
- ☞ Profesionalni alati (software)
 - PTI PSS/E (load flow, fault analyses)
 - Power System Analyzer (load flow, network transfer capacities evaluation)
- ☞ Microsoft Office Applications
- ☞ Management tools (Microsoft Project)
- ☞ Grafički dizajn (AutoCAD, Adobe applications, CorelDraw, MapInfo and other)

ČLANSTVO U MEĐUNARODNIM TELIMA

- Član UCTE Sub Group Network Models and Forecast Tools
- Član SETSO Inter TSOs Compensation Sub Group (SETSO ITC SG)
- Član SETSO SG Balance Management Sub Group (SETSO BM SG)

PROFESIONALNO ISKUSTVO

2008 – DO SADA	<i>Senior inženjer za konsalting</i> Elektroenergetski Koordinacioni Centar d.o.o.
2004 – 2008	<i>Inženjer za razvoj</i> Elektroenergetski Koordinacioni Centar d.o.o.
1998 – 2004	<i>Smenski inženjer u regionalnom kontrolnom centru</i> Elektroenergetski Koordinacioni Centar d.o.o.

ODABRANE REFERENCE

2009 Studija uklapanja TE Tuzla G7 u EES Bosne i Hercegovine

Rukovodilac projekta

za: ESOTECH, Slovenija, JP EP BiH

Cilj Studije je bio da ispita mogućnost rada novog bloka G7 u TE Tuzla (procenjene snage 450 MW), koja će biti povezana na prenosnu mrežu Bosne i Hercegovine, uzimajući u obzir stanje 400, 220 i 110 kV mreže u budućem periodu do 2017. godine.

Cilj Elaborata je bio i određivanje potrebnih elektromehaničkih i regulacionih karakteristika planiranog bloka u celini u očekivanim stacionarnim i dinamičkim uslovima i definisanje podloga Investitoru i proizvođaču opreme.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, izbor elektromehaničkih parametara novog bloka, tokovi snaga, investiciona analiza.

Studija uklapanja TE Kakanj G8 u EES Bosne i Hercegovine

Rukovodilac projekta

za: IBE, Slovenija, JP EP BiH

Studija ima zadatak da izvrši uklapanje novog bloka G8 od 300 MW u 2018. godini u elektroenergetski sistem Bosne i Hercegovine, i da omogući sigurnu evakuaciju proizvedene snage energije sa ove lokacija. Detaljna analiza svih mogućih kritičnih situacija u prenosnoj mreži BiH je izvršena, iz ugla statičke i dinamičke stabilnosti.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, izbor elektromehaničkih parametara novog bloka, tokovi snaga, analiza tehno-ekonomskih aspekata.

Prethodna Studija izvodljivosti priključenja TE Kakanj G8 na EES Bosne i Hercegovine

Rukovodilac projekta

za: IBE, Slovenija, JP EP BiH

Cilj studije je da ispita mogućnost rada TE Kakanj G8 (333MVA/300 MW), koja će biti povezana na prenosnu mrežu Bosne i Hercegovine, uzimajući u obzir stanje 400, 220 i 110 kV mreže u budućem periodu do 2018. godine. Studija treba da pruži najbolje moguće rešenje za njeno uklapanje uvažavajući različite varijante povezivanja termoelektrane na prenosnu mrežu.

Za sve potencijalne varijante uklapanja TE Kakanj urađeni su sledeći proačuni: analiza tokova snaga i naponskih prilika, analiza sigurnosti, tehno-ekonomska analiza i izbor preliminarne trase dalekovoda 400 kV.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga, analiza tehno-ekonomskih aspekata.

IPF for Western Balkans – Energy Montenegro – Electricity Network Development Project

Član tima

za: IPF Western Balkans, WYG, Crna Gora

Western Balkans Infrastructure Projects Facility (IPF) je ustanovljen sa idejom da se uveća broj projekata u regionu koji će biti finansiran i realizovan uz pomoć međunarodnih finansijskih institucija. Projekat pomaže zemljama u regionu da razviju programe i projekte koje će pozitivno uticati na ekonomski razvoj tih zemalja. Konkretno ovaj projekat se odnosi na razvoj energetske infrastrukture u Crnoj Gori i u sledećim poljima:

- Razvoj prenosne mreže
- Razvoj distributivne mreže
- Modernizacija sistema merenja
- Modernizacija sistema zaštite

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza tokova snaga, proračun kratkih spojeva, a tehno-ekonomska analiza

Analiza viškova proizvodnje u regionu Istočne Evrope i scenariji tržišta električne energije u periodu 2008 – 2020, [Ažurirani podaci i scenariji]

Član tima

za: TERNA, Italija

Cilj Studije je analiza različitih scenarija proizvodnih viškova u regionu jugoistočne/istočne Evrope i razvoja tržišta električne energije, kao i analiza razvoja prenosne mreže u periodu 2008-2020. Ova Studija predstavlja ažuriranje slične Studije nad regionom jugoistočne Evrope sprovedene u 2007, sa produženim vremenskim horizontom (do 2020.), dodatim scenarijem (optimistični, pored pesimističnog i realističnog) i dodatim zemljama (Ukrajina, Moldavija, Mađarska).

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga.

Prethodna Studija izvodljivosti priključenja TE Banovići na EES Bosne i Hercegovine

Rukovodilac projekta

za: IBE, Slovenija, JP EP BiH

Cilj studije je da ispita mogućnost rada TE Banovići (350MVA/300 MW), koja će biti povezana na prenosnu mrežu Bosne i Hercegovine, uzimajući u obzir stanje 400, 220 i 110 kV mreže u budućem periodu do 2020. godine.

Za sve potencijalne varijante uklapanja TE Banovići urađeni su sledeći proačuni: analiza tokova snaga i naponskih prilika, analiza sigurnosti i tehno-ekonomska analiza.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga, analiza tehno-ekonomskih aspekata.

Povezivanje TE Porto Romano sa elektroenergetskim sistemom Albanije

Član tima

za: RWE, Nemačka

Cilj Studije je detaljno istraživanje mogućnosti uklapanja TE Porto Romano, koja treba da bude priključena na 400 kV prenosnu mrežu Albanije, uvažavajući stanja 400, 220 i 110 kV mreže u 2016. godini, pronalaženje najboljeg rešenja za njeno priključenje i provera mogućnosti isporuke električne energije iz TE Porto Romano u susedne sisteme Crne Gore, Srbije, Makedonije, Grčke i Italije.

Autor je radio na sledećim zadacima: tokovi snaga, procene prenosnih kapaciteta, analiza procesa pristupa UCTE-u

2008 Prethodna Studija izvodljivosti priključenja TE Dragačevo na EES Srbije

Rukovodilac projekta

za: Mineral Investemnts, Srbija

Cilj studije je da ispita mogućnost rada TE Dragačevo (146MVA/132MW), koja će biti povezana na prenosnu mrežu Srbije, uzimajući u obzir stanje 400, 220 i 110 kV mreže u budućem periodu do 2016. godine.

Za sve potencijalne varijante uklapanja TE Dragačevo urađena je tehno-ekonomska analiza uklapanja na prenosnu mrežu, uzimajući u obzir rad sa maksimalnom instalisanom snagom agregata u TE Dragačevo.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga, analiza tehno-ekonomskih aspekata.

Studija izvodljivosti povezivanja Italije i Crne Gore novim podmorskim HVDC kablom - Ekonomski i Finansijski aspekti

Član tima

za: EBRD; EPCG, Crna Gora

Cilj ove studije je analizirati cenu investicija koje je neophodno uložiti u prenosnu mrežu EPCG neophodnih za priključenje DC kabela, kao i investicije neophodne za pojačanje prenosne mreže elektroenergetskih sistema u jugoistočnoj Evropi sa stanovišta pune eksploatacije DC kabela. Pored toga studija analizira benefit za EPCG koji se može očekivati nakon priključenja DC kabela.

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, tehno-ekonomski aspekti.

Studija izvodljivosti povezivanja Italije i Crne Gore novim podmorskim HVDC kablom - Analiza kratkih kvarova, naponske stabilnosti, dinamičke stabilnosti

Član tima

za: EBRD; EPCG, Crna Gora

Cilj ove studije je analizirati trenutno stanje i razvoj prenosne mreže u regionu sa stanovišta kvarova u mresve investicije u mreži, naponske i dinamičke stabilnosti u slučaju izgradnje novog podmorskog kabela između Italije i Crne Gore. Ova studija se nadovezuje na zaključke Analize Statičke Sigurnosti.

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza kratkih spojeva

Studija izvodljivosti povezivanja Italije i Crne Gore novim podmorskim HVDC kablom - Analiza statičke sigurnosti

Član tima

za: TERNA, Italija

Cilj ove studije da se prikupe podaci o zemljama u regionu Jugoistočne Evrope i planovi razvoja i da se napravi regionalni model prenosne mreže za 2016. godinu, a zatim da se na tom modelu izvrše tehničke analize izvodljivosti novog podmorskog kabela između Italije i Crne Gore kapaciteta do 1000MW. Treba ispitati moguće tačke zagušenja kao i investicije neophodne da se planirani kapacitet kabela upotpunosti iskoristi, a sve u uslovima regionalnog tržišta električne energije.

Autor je radio na sledećim zadacima: Prikupljanje i obrada podataka, analiza tokova snaga

Uklapanje TE Stanari u EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: EFT Rudnik i TE Stanari, Republika Srpska, Bosna i Hercegovina

Studija ima zadatak da izvrši uklapanje novog bloka od 420MW u elektroenergetski sistem Bosne i Hercegovine, i da omogući sigurnu evakuaciju proizvedene energije sa ove lokacija. Detaljna analiza svih mogućih kritičnih situacija u prenosnoj mreži BiH je izvršena, iz ugla statičke i dinamičke stabilnosti. U okviru studije su određeni i parametri opreme koju treba ugraditi.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga, proračun kratkih spojeva i analiza tehno-ekonomskih aspekata.

2007 Uklapanje novog (drugog) bloka TE Gacko (660MW) u EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: ČEZ, Češka Republika

TE Gacko drugi blok će biti najveća proizvodna jedinica u BiH i imaće veliku ulogu u budućem elektroenergetskom statusu BiH, kao zemlje izvoznice električne energije u jugoistočnoj Evropi. Cilj ove studije da se izvrši uklapanje novog bloka od 660MW u elektroenergetski sistem Bosne i Hercegovine, i da se omogući sigurna evakuacija proizvedene energije sa ove lokacija. Detaljna analiza svih mogućih kritičnih situacija u prenosnoj mreži BiH je izvršena, iz ugla statičke i dinamičke stabilnosti. U okviru studije su određene i parametri opreme koju treba ugraditi a za potrebe izrade tenderske dokumentacije.

Autor je radio na sledećim zadacima: tokovi snaga, analiza tehno-ekonomskih aspekata.

Temeljna analiza prenosnih opcija za promenu snabdevanja električnom energijom

Član tima

za: USEA; USAID; Moldelectrica, Moldavija

Glavni cilj ove studije je da se pregleda sadašnje stanje prenosne mreže, identifikuju tačke zagušenja, ograničenja u snabdevanju električnom energijom, kao i da se utvrde maskimalne prenosne mogućnosti prenosne mreže Moldavskog EES-a, kao i da se ispituju mogućnosti za izgradnju novih interkonektivnih

dalekovoda sa susednim zemljama, koji će služiti da se poboljša snabdevanje električnom energijom. Rezultat analize je niz pojačanja u prenosnoj mreži koje detaljno treba da analiziraju vlada, donatori i nezavisne finansijske institucije za izradu studija izvodljivosti.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

REBIS – Razvoj Proizvodnih Kapaciteta-dopuna: Provera adekvatnosti prenosne mreže

Član tima

za: PWC, Svetska banka

Glavni cilj Studije Razvoja proizvodnih kapaciteta je da se pomogne EC, WB i donatorima da identifikuju investicije u proizvodnom sektoru po prioritetima, kao i potrebnu infrastrukturu u Jugoistočnoj Evropi, i u ovom delu projekta, neophodno je identifikovati prioritetne investicije u povezne dalekovode između zemalja i regiona, da se optimiziraju investicije i da se podrži rehabilitacija i razvoj proizvodnih kapaciteta u vremenskom opsegu 2005-2020, uvažavajući različite aspekte tržišta energije (visoke cene goriva, zaštita okoline i sl.)

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

2005 REBIS – Razvoj Proizvodnih Kapaciteta: Provera adekvatnosti prenosne mreže

Član tima

za: PWC, Svetska banka

Glavni cilj Studije Razvoja proizvodnih kapaciteta je da se pomogne EC, WB i donatorima da identifikuju investicije u proizvodnom sektoru po prioritetima, kao i potrebnu infrastrukturu u Jugoistočnoj Evropi, i u ovom delu projekta, neophodno je identifikovati prioritetne investicije u povezne dalekovode između zemalja i regiona, da se optimiziraju investicije i da se podrži rehabilitacija i razvoj proizvodnih kapaciteta u vremenskom opsegu 2005-2015, sa ciljem da se proverí da li je očekivana topologija mreže i nivo razvoja adekvatan za predviđeni razvoj proizvodnih kapaciteta, načinjen prema tržišnim principima.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

2004 Tehnički i ekonomski aspekti povezivanja elektroenergetskih sistema Srbije i Makedonije dalekovodom 400 kV Niš-Leskovac-(Vranje)-Skoplje

Inženjer za analize

za: EPS – Elektroprivreda Srbije

Predmetni dalekovod je veoma značajna tranzitna magistrala električne energije od severa ka jugu ugoistočne Evrope i kao takva će omogućiti veliku pouzdanost u razmeni i trgovini električne energije u regionu. S obzirom na njegov značaj, Studija ima cilj da se ispita izvodljivost izgradnje novog 400 kV dalekovoda Niš(SRB)-Skopje(MKD), i dva nova 400/110 kV postrojenja Leskovac i Vranje, kao i procena njihovog uticaja na prenosne kapacitete mreže u regionu jugoistočne Evrope.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

Efekti nastupa Srbije u procesu obračuna i procene troškova međunarodne razmene električne energije prema ETSO CBT mehanizmu

Glavni autor

za: EPS – Elektroprivreda Srbije

Svrha ovog elaborata je da se ispituju različiti pristupi Elektroprivrede Srbije u procesu obračuna troškova međunarodne razmene električne energije. Različite varijante su ispitane i izvršena ekonomska analiza prihoda i rashoda, ne bi li se odabralo najoptimalnije rešenje. Svi proračuni su urađeni za dve glavne opcije: Srbija u CBT mehanizmu i Srbija van CBT mehanizma.

Autor je radio na sledećim zadacima: rukovođenje projektom, prikupljanje podataka, analiza tehn-ekonomskih aspekata.

2003 Studija gubitaka električne energije u prenosnoj mreži Crne Gore sa merama za njihovo sniženje

Član tima

za: EPCG- Crna Gora

Cilj ove studije je da se izvrši proračun i procena gubitaka električne energije u prenosnoj mreži Crne Gore, kao i da se predlože mere za njihovo sniženje. Upotrebljena je deterministička metodologija (proračun gubitaka na osnovu proračuna tokova snaga a na osnovu stvarnih snimljenih stanja). U okviru studije je izvršena i provera adekvatnosti mernih uređaja (stanje, tačnost merenja...). Za ove potrebe EKC je razvio softverski paket GUBICI za proračun gubitaka, a zatim je izvršena poređenje sa stvarno izmerenim

vrednostima. Ocenjivan je i uticaj različitog angažovanja proizvodnih kapaciteta, scenarija uvoza električne energije, kao i razvojnih planova prenosne mreže na nivo gubitaka u njoj.

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza i proračun gubitaka

Pregled predviđanja snabdevanja, i potrošnje električne energije u jugoistočnoj Evropi za period 2002-2012

Član tima

za: Svetska banka

Cilj ove studije je da se prikupе podaci o nacionalnim sistemima Jugoistočne Evrope i planovi razvoja prenosne mreže, potrošnje i proizvodnih kapaciteta do 2012. godine sa ućavanjem potencijalnih taćaka zagušenja.

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka i analiza tokova snaga

2002 Razvoj prenosne mreže zemalja Jugoistočne Evrope – Uticaj izgradnje novih interkonektivnih dalekovoda u zemljama ćlanicama SECI Project

- **Regionalni plan razvoja prenosne mreže,**
- **Konstrukcija regionalnog modela za 2005.**

Član tima

za: SECI

Cilj ove studije da se razviju zajednićki i regionalni principi i kriterijumi za planiranje i razvoj prenosne mreže, kao i da se razvije pristup za evaluaciju investicionih planova sa regionalnog stanovišta i znaćaja, uzimajući u obzir snaćan uticaj otvaranja i razvoja trţišta elektrićne energije u regionu (Rumunija, Maćarska, Slovenija, hrvatska, Bosna i Hercegovina, Srbija, Crna Gora, Albanija, Grćka, Bugarska i Turska).

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, pravljenje modela, analiza tokova snaga

Uklapanje HE Buk Bijela i HE Srbnje u elektroenergetski sistem

Član tima

za: Republika Srpska, Bosna i Hercegovina

Cilj ove studije da se izvrši uklapanje HE Buk Bijela i HE Srbnje (Foća) u elektroenergetski sistem Bosne i Hercegovine, i da se omogući sigurna evakuacija proizvedene energije sa ovih lokacija. Detaljna analiza svih mogućih kritićnih situacija u prenosnoj mreţi BiH je izvršena, iz ugla statićke i dinamićke stabilnosti. U okviru studije su odrećene i parametri opreme koju treba ugraditi a za potrebe izrade tenderske dokumentacije

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka i analiza tokova snaga

PUBLIKACIJE

Odabrani stručni radovi:

- 2009 Povezivanje Crne Gore i Italije podmorskim HVDC kablom: Ekonomski i finansijski aspekti**
Marković, Vuković, Mijailović, Vujasinović, Kovaćević
CG CIGRE; 2009
- 2006 Rekonekcija UCTE: Novi uslovi eksploatacije**
S.Mijailović, Z.Vujasinović, I. Cvijetić, S. Marković
YUKO CIGRE; 2006
- 2004 Uticaj naponskog nivoa prenosne mreže na konaćnu poziciju SEE CBT ćlanica, prema ETSO CBT metodologiji**
S.Marković, D.Pupovac
MAKO CIGRE; 2004
- Karakteristike Privremenog Virtuanog CBT mehanizma u jugoistoćnoj Evropi i problemi upćeni tokom njegove primene**
Z. Nesovanović, S.Marković,D.Pupovac
YUKO CIGRE, Maj 2004

1998

Nove UCTE preporuke i pravila za primarnu i sekundarnu regulaciju

M. Ivković, S. Marković

YUKO CIGRE, Maj 1998