

Nebojša Jović

Inženjer za studijski rad

Elektroenergetski Koordinacioni Centar d.o.o.
Vojvode Stepe 412
Beograd, Srbija

Tel: + 381 11 397 37 50
Email: nebojsa@ekc-ltd.com

Godina rođenja: 1977
Mesto rođenja: Beograd, Srbija



OBRAZOVANJE

2003 Diplomirani inženjer elektrotehnike – dipl.ing.
Elektrotehnički fakultet, Univerzitet u Beogradu, Srbija

KVALIFIKACIJE

- ☉ Planiranje i eksploatacija Prenosnih i Distributivnih mreža
Tokovi snaga (statička sigurnost, analize ispada...) i DACF analiza
Naponsko reaktivne prilike i stabilnost
Kompenzacija i upravljanje proizvodnjom reaktivne snage
Analize kvarova, Podešenja zaštitnih releja, Sklopne manipulacije
Modelovanje i dinamička stabilnost sistema
Regionalni razvoj prenosnih mreža i razmene električne energije
- ☉ Proizvodnja električne energije (Hidro, Termo, Nuklearna, Obnovljivi izvori)
Instalacije i povezivanje elektrane na prenosnu mrežu
Tehnoekonomske i studije opravdanosti izgradnje
- ☉ Tržište električne energije

OSTALE SPOSOBNOSTI - ZNANJA

- ☉ Strani jezici(znanje)
Engleski (odlično), Nemački (dobro)
- ☉ Profesionalni softverski alati
PTI PSS/E (tokovi snaga, analiza kratkih spojeva, dinamička analiza itd.)
PSA, TPC Tool (tokovi snaga, proračuni prenosnih kapaciteta, PTDF/MF)
MAPINFO (GIS u elektroenergetskim sistemima)
- ☉ Microsoft Office aplikacije (Word, Excel, Access, Power point, Visio)
- ☉ Programiranje (SQL, ASP.NET, C#, HTML)

- 2007 – do danas** *Inženjer za studijski rad*
Elektroenergetski koordinacioni centar doo.
- 2005 – 2007** *Dispečer u regionalnom centru*
Elektroenergetski koordinacioni centar doo.
- 2003 – 2005** *Administrator baze podataka / Inženjer prodaje*
Energosaštita doo

REFERENCE

U toku

Softver za proračun tehničkih parametara za probnu primenu koordinisane aukcije zasnovane na tokovima snaga u regionu JI Evrope u toku 2009/2010 godine

Član tima

za: KfW banka, Nemačka

Nadgradnja softvera Merlin/PSA za proračune tehničkih parametara za probnu primenu koordinisane aukcije zasnovane na tokovima snaga u regionu JI Evrope, u toku 2009/2010 godine, za potrebe TSO-ova jugoistočne Evrope.

Autor je radio na sledećim zadacima: izrada algoritma, testiranje funkcionalnosti i prezentacija softvera

Analiza elektroenergetske mreže za uključivanje vetroelektrana

Član tima

za: EMS

U ovoj studiji analizirano je priključivanje vetroelektrana i njihov uticaj na elektroenergetski sistem i prenosnu mrežu Srbije. Projekti vetroelektrana koji su uključeni u ove analize su oni projekti koji su dobili najmanje preliminarnu saglasnost EMS-a.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, analiza sigurnosti

2010 Centralna Aukcijska kuća – Frajzing: „TPC tool“ – Softver za proračun tehničkih parametara PTDF/MF - Dodatni moduli „Change Requests“ 1/2/3

Član tima

za: Riecado, Austrija (krajnji naručilac: CEE CAO Frajzing/ Minhen, Nemačka)

Dodatni moduli za TPC Tool, definisani u okviru Dodatnih zahteva CR 1/2/3.

Autor je radio na sledećim zadacima: izrada algoritma, testiranje funkcionalnosti

Elaborat tehničkog rešenja priključenje HE Ulog (40MVA) na prenosnu mrežu EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: EFT Group, HE Ulog Kalinovik, Bosna i Hercegovina

Elaborat tehničkog rešenja priključka hidroelektrane Ulog urađen sa aspekta plasmana snage i energije u EES BiH, uvažavajući kriterijume sigurnosti i pouzdanosti mreže kao i najmanjih troškova izgradnje priključka.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, stabilnost sistema na male poremećaje

Elaborat tehničkog rešenja priključenje HE Dub i HE Ustiprača (22MVA) na prenosnu mrežu EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: Hidroinvest Rogatica, Bosna i Hercegovina

Elaborat tehničkog rešenja priključka hidroelektrana Dub i Ustiprača na lokaciji reke Prača urađen sa aspekta plasmana snage i energije u EES BiH, uvažavajući kriterijume sigurnosti i pouzdanosti mreže kao i najmanjih troškova izgradnje priključka.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, stabilnost sistema na male poremećaje

Prethodna Studija izvodljivosti priključenja vetro elektrana (72MW) u okolini Nikšića na EES Crne Gore

Član tima

za: Ivicom Consulting, Austrija

Realizacije prve faze povezivanja farme vetroelektrana snage 72MW u okolini Nikšića na prenosnu mrežu Crne Gore, uzimajući u obzir planove razvoja prenosne mreže do 2014. godine.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, analiza struja kratkih spojeva

Prethodna studija izvodljivosti uklapanja hidroelektrana kompanije KELAG (51MW) na EES Crne Gore

Član tima

za: Kelag Podgorica, Crna Gora

Prethodna studija izvodljivosti povezivanja novih HE Pluzine 21MW (HE Stabna 7.4MW, HE Jasen 10MW i HE Vrbnica - 3.5MW) i HE Savnik 30MW (HE Savnik -15.8MW, HE Podmalinsko - 5.7MW, HE Boan - 6.7MW i HE Sirovac - 1.7MW) uvažavajući kriterijume sigurnosti i pouzdanosti mreže kao i najmanjih troškova izgradnje priključka.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, analiza struja kratkih spojeva

Razvoj prenosne i distributivne mreže Nikšića do 2025.

Vođa tima

za: EPCG, PRENOS

Detaljne analize planova razvoja (analize tokova snaga, analize kratkih spojeva, tehno-ekonomska analiza, planiranje izgradnje) područja grada Nikšića (značajnog industrijskog centra i drugog po veličini grada u Crnoj Gori) i plan razvoja prenosne i distributivne mreže 110 kV, 35 kV i 10 kV naponskog nivoa koji će omogućiti nesmetan ekonomski razvoj regiona za naredni period (2010-2014) i viziju daljeg razvoja mreže do 2025.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza ulaznih podataka, prognoza potrošnje distributivnih područja Nikšić i Podgorica, analiza tokova snaga, naponskih prilika i gubitaka, analiza investicionih troškova, izrada detaljnog plana razvoja prenosne i distributivne mreže do 2025 uvažavajući rezultate tehno-ekonomske analize

Tehno-ekonomska analiza predloženog rešenja povezivanja TS Bistrica na prenosnu mrežu Srbije

Vođa tima

za: MVV-decon, Nemačka

Analiza opravdanosti izgradnje nove TS Bistrica kako sa stanovišta poboljšanja u prenosnoj mreži (analiza sigurnosti i pouzdanosti, smanjenje gubitaka, razvezivanje krutog čvorišta, itd.) tako i sa stanovišta ekonomske opravdanosti uloženi sredstava kroz analizu potencijalnih prihoda ili smanjenja troškova nakon izgradnje i puštanja u rad.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, naponskih prilika i gubitaka, tehno-ekonomska analiza

2009 Razvoj prenosne mreže zemalja Crnomorskog regiona – Razvoj dinamičkog modela i analiza stabilnosti, Ažuriranje regionalnog modela

Konsultant na izradi i integrator modela

za: USEA, USAID

Cilj ove studije je da se prikupe podaci o nacionalnim sistemima Crnomorskog regiona i planovi razvoja prenosne mreže i proizvodnih kapaciteta potrebnih za razvoj regionalnog modela prenosne mreže koji će biti korišćen za dinamičke analize i ispitivanje stabilnosti, na taj način unapređujući regionalnu saradnju po pitanju razvoja prenosnog sistema Crnomorskog regiona. U okviru studije treba ispitati mogućnosti i ograničavajuće faktore u prenosnom sistemu za inteziviranje trgovine i razmene električne energije.

Autor je radio na sledećim zadacima: analize tokova snaga, izrada regionalnog modela

Studija 400 kV dalekovoda Srbija – Rumunija

Član tima

za: MVV-decon, Nemačka

U ovoj studiji izvodljivosti izvršene su tehnoekonomske analize uticaja novog dalekovoda od Srbije do rumunske granice, za četiri različite varijante priključka, koje su obuhvatale sledeće: analize tokova snaga i gubitaka u prenosnom sistemu, analiza sigurnosti, proračun maksimalnih prenosnih kapaciteta i analiza troškova i prihoda.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, procena prenosnih kapaciteta

Neizvesnosti u prenosnoj mreži jugoistočne Evrope i procena rizika za buduće investicije u infrastrukturu

Član tima

naručilac: USAID, USEA

U ovoj studiji analizirane su neizvesnosti u investiranju u jugoistočnoj Evropi. Analiziran je uticaj izabranih najznačajnijih investicija u jugoistočnoj Evropi na prenosnu mrežu. Takođe, analiziran je i uticaj značajnijih promena u balansima zemalja jugoistočne Evrope i njihov uticaj na prenosnu mrežu. Glavni rezultat studije je rangiranje slabih tačaka i uskih grla u prenosnom sistemu jugoistočne Evrope.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, analiza uticaja potencijalnih projekata na prenosnu mrežu u Jugoistočnoj Evropi

Analiza prenosne mreže i izvoznih potencijala Albanije

Analize tokova snaga i proračuni NTC-a

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 u susedne sisteme Crne Gore, Srbije, Makedonije, Grčke i Italije.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, procena prenosnih kapaciteta

Centralna aukcijska kuća - Freising - Softver za koordinisanu alokaciju zasnovanu na tokovima snaga i prateće usluge

EKC: Proračun tehničkih parametara, PTDF/MF

Član tima

za: Riecado (CEE CAO Freising/Minhen, Nemačka)

Softver za proračun tehničkih parametara za koordinisane aukcije zasnovane na tokovima snaga u Centralno-istočnoj Evropi: validacija i spajanje modela mreže, proračun tokova snaga i analize sigurnosti, proračun PTDF faktora i maksimalnog toka (MF), priprema tehničkih parametara za aukcije na godišnjem, mesečnom i dnevnom nivou.

Autor je radio na sledećim zadacima: izrada alogoritma, testiranje i prezentacija softvera

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.

Uklapanje TE Kakanj G8 u EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: IBE, Slovenija

S obzirom na geografski položaj ove termoelektrane (proizvodna jedinica velike snage u čijoj blizini se nalazi veliki proizvođač električne energije TE Tuzla, elektrana će imati značajnu ulogu u EES BiH. Studija ima zadatak da izvrši uklapanje novog bloka G8 od 300 MW u elektroenergetski sistem Bosne i Hercegovine, i da omogućiti 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. U okviru studije su određene i parametri opreme koju treba ugraditi a za potrebe izrade tenderske dokumentacije.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

Prethodna Studija izvodljivosti priključenja TE Banovići na EES Bosne i Hercegovine

Član tima

za: IBE, Slovenija

Cilj studije je da ispita mogućnost rada TE Dragačevo (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. Studija treba da pruži najbolje moguće rešenje za njeno uklapanje uvažavajući različite varijante povezivanja termoelektrane na prenosnu mrežu. Za sve potencijalne varijante uklapanja TE Banovići urađeni su sledeći proračuni: analiza tokova snaga i naponskih prilika, analiza sigurnosti i tehno-ekonomska analiza. *Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga, tehno-ekonomska analiza*

2008 Prethodna Studija izvodljivosti priključenja TE Dragačevo na EES Srbije

Član tima

za: Mineral Investemnts

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. Studija treba da pruži najbolje moguće rešenje za njeno uklapanje uvažavajući različite varijante povezivanja termoelektrane na prenosnu mrežu. Potvrđeno je da prenosne mogućnosti elektroenergetskog sistema Srbije neće biti prekoračene i data su rešenja za sigurnu, pozdanu i kvalitetnu isporuku ukupno proizvedene električne energije iz TE Dragačevo u EES Srbije u bilo kom trenutku. 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: analiza tokova snaga

Studija izvodljivosti izrade prekomorskog HVDC kabla između Italije i Crne Gore; Analiza kratkih spojeva i dinamičke stabilnosti, analize pouzdanosti

Inženjer za analize

za: EBRD, EPCG, Elektroprivreda Crne Gore, Podgorica, Crna Gora

Cilj studije je analiza postojećeg i budućeg razvoja prenosne mreže u Jugoistočnoj Evropi, sa stanovišta nivoa struja kratkih spojeva, naponske i dinamičke stabilnosti, kao i procene sigurnosti napajanja i opravdanosti izrade novog prekomorskog kabla između Italije i Crne Gore.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza dinamičke stabilnosti, procena pouzdanosti prenosne mreže

Studija izvodljivosti izrade prekomorskog HVDC kabla između Italije i Crne Gore; Analiza statičke stabilnosti

Inženjer za analize

za: TERNA, EPCG, Elektroprivreda Crne Gore, Podgorica, Crna Gora

Cilj studije je analiza postojećeg i budućeg razvoja prenosne mreže u Jugoistočnoj Evropi i procene sigurnosti napajanja i opravdanosti izrade novog prekomorskog kabla između Italije i Crne Gore.

Autor je radio na sledećim zadacima: analiza tokova snaga

Procena razvoja proizvodnje, potrošnje i prenosnog sistema u Jugoistočnoj Evropi u periodu od 2008-2020 godine

Inženjer za analize

za: ČEZ, a.s. DUHOVÁ 2/1444, Prag, Češka

Cilj studije je da analizira različite scenarije mogućih viškova ili deficita električne energije u Jugoistočnoj Evropi i osobine razvoja regionalnog tržišta. Takođe, u okviru studije se analizira razvoj prenosnog sistema u JI Evropi u periodu od 2008 – 2020.

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

Pregled tržišta električne energije

Inženjer za analize

za: Deloitte, Makenzijeva 24, 11000 Beograd, Srbija

Godišnji bilansi, proizvodnja, prenosna i distributivna mreža, potrošnja, učesnici na tržištu, pregled aktuelnih i budućih projekata u Srbiji, Bosni i Hercegovini i Sloveniji

Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, pregled razvoja tržišta i potencijalnih investicija

2007 Procena mogućih viškova električne energije u JI Evropi (SEE) i scenariji razvoja tržišta u periodu od 2006 – 2016

Inženjer za analize

za: TERNA, Italija

Cilj studije je da analizira različite scenarije mogućih viškova ili deficita električne energije u Jugoistočnoj Evropi i osobine razvoja regionalnog tržišta, razvoj prenosnih kapaciteta u JI Evropi i procena eventualnih mogućnosti trgovine električnom energijom sa tržištem Italije
Autor je radio na sledećim zadacima: prikupljanje podataka, analiza viškova/manjkova, tokovi snaga

2009 - DACF procedura: Prognoza zagušenja dan unapred

2001 Član tima (2005-2009)

za: EPS/EMS (2005-2007), EPCG/Prenos AD (2005-), ESM/MEPSO (2005-)

Procedura prognoze zagušenja dan unapred, za potrebe prenosnih sistema u JIEL/SMM bloku.

Autor je radio na sledećim zadacima: formiranje prognoziranih (forecast) modela prenosnih sistema za dan unapred; formiranje modela ostvarenog stanja (snapshot); validacija modela i njihovo spajanje, analize tokova snaga i kriterijuma sigurnosti na spojenim modelima; razvoj aplikacije za DACF.

PUBLIKACIJE

II. Odabrani stručni radovi:

2009 **Analiza razvoja proizvodnje, potrošnje i prenosnog sistema u jugoistočnoj Evropi u periodu od 2009-2020 godine**

N. Jović, Z. Vujasinović, M. Vuković, T. Martinović,
CIGRE Srbija, 2009

Koordinisane aukcije prenosnog kapaciteta u regionima Centralno-istočne i jugoistočne Evrope. Projekat softera za aukcijsku kuću u Minhenu/Frajzingu

Z. Vujasinović, S. Mijailović, N. Jović, M. Čokorilo, B. Ivanović
CIGRE Srbija, CIGRE Crna Gora; 2009