

INFORMAȚII PERSONALE

IACOBICI LUCA - NICOLAE



Sexul | Data nașterii | Naționalitatea

POZIȚIA

Manager Operațiuni Unitatea Teritorială de Transport Timișoara/
CNTEE Transelectrica SA

EXPERIENȚA PROFESIONALĂ

09 iulie 2020 - prezent

Manager operațiuniCNTEE Transelectrica SA/ Unitatea Teritorială de Transport Timișoara (Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ coordonarea activității tehnice din cadrul UTT Timișoara: activitatea de exploatare, mentenanță și investiții;
 - ✓ conducerea/ coordonarea activității comisiei tehnice de avizare (CTA) din cadrul UTT Timișoara;
 - ✓ coordonarea elaborării documentațiilor tehnice (Note conceptuale, Teme de proiectare, Caiete de sarcini, studii de pre/ fezabilitate, DALI, Proiecte tehnice de execuție, Detalii de execuție) care stau la baza lucrărilor de mentenanță și investiții din cadrul UTT Timișoara;
 - ✓ Asigurarea accesului la RET a producătorilor de energie regenerabilă și a noilor consumatori. Analiza studiilor de soluție privind racordarea acestora, eliberare avize de amplasament etc.
- principalele realizări:
 - ✓ punerea parțială în funcțiune a stației 220/110 kV Iaz;
 - ✓ punerea în funcțiune a stației 220/110 kV Hășdat;
 - ✓ punerea în funcțiune a stației 20 kV Baru Mare;
 - ✓ înlocuirea Bobinei de compensare 100 MVar din stația 400/220/110 kV Arad;

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

25 nov 2016 – 09 iunie 2020

Director SucursalăCNTEE Transelectrica SA/ Sucursala de Transport Timișoara (Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ Organizarea și managementul Sucursalei în așa fel încât sistemul electroenergetic din zona Sucursalei (Timiș, Arad, Caraș- Severin și Hunedoara) să funcționeze în condițiile stabilite prin Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și prin cerințele ENTSO-e (având în vedere că ST Timișoara are cinci linii de interconexiune cu statele vecine membre ENTSO - e);

- ✓ Reprezentarea Sucursalei, în numele și pe seama companiei, în raporturile cu furnizori, beneficiari, bănci, instanțe judecătorești, parchet și alte organe jurisdicționale, organe ale administrației de stat locale și organe de control competente, pentru obiectul de activitate al Sucursalei;
 - ✓ Semnarea și derularea, în numele și pe seama companiei, a contractelor privind achizițiile publice de produse, servicii și lucrări, precum și orice alte contracte încheiate pentru buna desfășurare a activității Companiei;
 - ✓ Gestionarea bunurilor companiei și administrarea acestora cu respectarea prevederilor legale, a licențelor și autorizațiilor ANRE;
 - ✓ Exploatarea în condiții de siguranță a sistemului electroenergetic din zona Banat, ce constă în peste 1000 de km de LEA simplu și dublu circuit - 110, 220, 400 kV și 13 stații electrice de transformare situate pe teritoriile a patru județe (Arad, Timiș, Caraș-Severin, Hunedoara). În acest moment, trei stații (Paroșeni, Calea Aradului, Nădab și Oțelărie Hunedoara) funcționează fără personal permanent de exploatare, în regim de teleconducere, iar două stații (Peștiș, Mintia) funcționează în regim de teleconducere și cu EI (echipe de intervenție). Stațiile Nădab, Calea Aradului, Paroșeni, Mintia, Peștiș și Oțelărie Hunedoara sunt rețehnologizate, stațiile Timișoara, Iaz, Hășdat și Baru Mare sunt în curs de rețehnologizare, iar stațiile Arad, Săcălaz și Reșița sunt neretehnologizate.
 - ✓ Fundamentarea, promovarea și derularea unui amplu program de investiții pliat pe nevoile Sucursalei și în conformitate cu strategia Transelectrica, având ca țintă funcționarea sistemului energetic din zona Banatului în condiții optime, cu pierderi minime, reducerea cheltuielilor de mentenanță și reducerea numărului de personal din cadrul Sucursalei;
 - ✓ Fundamentarea, promovarea și derularea unui program de mentenanță care să asigure funcționarea în siguranță a rețelei din gestiunea Sucursalei;
 - ✓ Asigurarea accesului la RET a producătorilor de energie regenerabilă.
- principalele realizări:
 - ✓ Realizarea LEA 400 kV Reșița – Pancevo și punerea în funcțiune a acesteia din stația Pancevo, precum și derularea procesului de expropriere pentru terenul necesar construcției LEA;
 - ✓ Pregătirea și demararea lucrărilor de rețehnologizare/ realizare a stației 400/220/110 kV Reșița cu finalizarea procesului de expropriere pentru terenul suplimentar necesar construcției stației de 400 kV;
 - ✓ Obținerea avizelor, autorizațiilor și a Hotărârilor de Guvern (expropriere și scoatere din fondul forestier a terenurilor necesare) pentru Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad și demararea lucrărilor de construcție a LEA Porțile de Fier – (Anina), precum și finalizarea lucrărilor de reabilitare a LEA 400 kV (Anina) – Reșița;
 - ✓ Derularea procedurii de achiziție pentru rețehnologizarea stației 220 kV Oțelărie Hunedoara, încheierea și semnarea contractului la nivelul Sucursalei de Transport Timișoara, derularea contractului, finalizarea lucrărilor de rețehnologizarea a stației și punerea în funcțiune a acesteia;
 - ✓ Demararea lucrărilor de rețehnologizare a stației 400/220/110 kV Timișoara;
 - ✓ Demararea lucrărilor de rețehnologizare a stației 220/110 kV Iaz;
 - ✓ Demararea lucrărilor de rețehnologizare a stației 220/110 kV Hășdat;
 - ✓ Înlocuire AT2 – 200 MVA din stația 220/110 kV Peștiș și realizarea alimentării serviciilor interne din terțiarul acestuia;
 - ✓ Punerea în funcțiune a Bobinei de Compensare 100 MVar din stația 400/220/110 kV Mintia.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

26 mai 2016 – 24 nov 2016

Membru in Directoratul CNTEE Transelectrica SA CNTEE Transelectrica SA (str. Olteni, nr. 2 – 4, Sector 3, Bucuresti, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ Principalele Direcții/ departamente din aria proprie de coordonare: Directia Tehnica si Dezvoltare Retea; Directia Investiții; Direcția Exploatare Mentenanță; Directia Informatică Tehnologică și Telecomunicații; Direcția Tehnologii Noi; Direcția Activități Nereglementate și Administrare Fibră Optică; Divizia UnO – DEN; Direcția OMEPA; Sucursalele de Transport din tara.
- principalele realizări:
 - ✓ Stabilirea unui mod de lucru cu direcțiile din subordine în așa fel încât activitățile desfășurate să fie optimizate din punct de vedere al procesului de muncă, iar problemele apărute să se rezolve operativ;
 - ✓ Continuarea elaborării Normelor Tehnice Interne in vederea definirii unor direcții tehnice clare de realizare a principalelor activități în Transelectrica;
 - ✓ Analiza periodică a proiectelor de investiții cu identificarea problemelor și a soluțiilor de rezolvare a acestora;
 - ✓ Elaborarea și avizarea Strategiei de Mentenanță, Regulamentului de Mentenanță și a Analizei privind modul de realizare a mentenanței în Transelectrica;
 - ✓ Elaborarea și avizarea noului caiet de sarcini în vederea încheierii unui contract de mentenanță pentru lucrări strategice în RET cu SMART;
 - ✓ Redefinirea unor activități din aria de coordonare, inclusiv restartarea unor proiecte blocate (ex: platforma de tecontorizare, achizitie de contoare pentru piata angro de energie electrică, electroalimentare etc);
 - ✓ Elaborarea strategiei si politicii de teleconducere a stațiilor electrice de transformare;
 - ✓ Reorganizarea Direcției de IT&C, a Direcției Tehnice și Dezvoltare Rețea și a Direcției de Exploatare Mentenanță;
 - ✓ Echilibru, fermitate și eficiență cu identificare de soluții în procesul decizional al echipei de Conducere;
 - ✓ Asumarea răspunderii în procesul decizional.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

5 sept 2012 - 25 mai 2016

Director SucursalaCNTEE Transelectrica SA/ Sucursala de Transport Timișoara (Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ Organizarea si managementul Sucursalei in asa fel incat sistemul electroenergetic din zona Sucursalei sa functioneze in conditiile stabilite prin Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport si prin cerintele ENTSO-e (avand in vedere ca ST Timisoara are trei linii de interconexiune cu statele vecine membre ENTSO-e);
 - ✓ Reprezentarea Sucursalei, in numele si pe seama companiei, in raporturile cu furnizori, beneficiari, banci, instante judecatoresti, parchet si alte organe jurisdictionale, organe ale administratiei de stat locale si organe de control competente, pentru obiectul de activitate al Sucursalei;
 - ✓ Semnarea si derularea, in numele si pe seama companiei, a contractelor privind achizițiile publice de produse, servicii si lucrari, precum si orice alte contracte incheiate pentru buna desfasurare a activitatii Companiei;
 - ✓ Gestionarea bunurilor companiei si administrarea acestora cu respectarea prevederilor legale, a licentelor si autorizatiilor ANRE;
 - ✓ Exploatarea in conditii de siguranta a sistemului electroenergetic din zona Banat, ce consta in peste 1000 de km de LEA simplu si dublu circuit - 110, 220, 400 kV și 13 statii electrice de transformare situate pe teritoriile a patru județe (Arad, Timiș, Caraș-Severin, Hunedoara). În acest moment, trei stații (Paroșeni, Calea Aradului și Nădab) funcționează fără personal permanent de exploatare, în regim de teleconducere, iar două stații (Peștiș, Mintia) funcționează în regim de teleconducere și cu EI (echipe de interventie). Stațiile Nădab, Calea Aradului, Paroșeni, Mintia, Peștiș sunt retehnologizate, iar stațiile Timișoara, Arad, Săcălaz, Reșița, Iaz, Baru Mare, Hășdat, Oțelărie sunt neretehnologizate.

- ✓ Fundamentarea, promovarea și derularea unui amplu program de investiții plicat pe nevoile Sucursalei și în conformitate cu strategia Transelectrica, având ca țintă funcționarea sistemului energetic din zona Banatului în condiții optime, cu pierderi minime, reducerea cheltuielilor de mentenanță și reducerea numărului de personal din cadrul Sucursalei;
- ✓ Fundamentarea, promovarea și derularea unui program de mentenanță care să asigure funcționarea în siguranță a rețelei din gestiunea Sucursalei;
- ✓ Asigurarea accesului la RET a producătorilor de energie regenerabilă.
- principalele realizări:
 - ✓ Finalizarea lucrărilor de rețehnologizare a stației 220/110 kV Mintia și punerea în funcțiune a întregii stații;
 - ✓ finalizarea lucrărilor de înlocuire a Bobinei de Compensare 100 MVar, în stația 400 kV Mintia și punerea în funcțiune a acesteia;
 - ✓ finalizarea lucrării de RK LEA 400 kV Mintia – Sibiu;
 - ✓ obținerea avizelor și autorizațiilor pentru construcția LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia) și pentru Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad;
 - ✓ demararea lucrărilor de realizare a LEA 400 kV Reșița – Pancevo, a LEA 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița și a lucrărilor de realizare/ rețehnologizare a stației 400/220/110 kV Reșița;
 - ✓ reorganizarea Sucursalei prin redefinirea principalilor piloni ai activității din Sucursală cu redimensionarea entităților organizatorice și redefinirea responsabilităților și proceselor de muncă.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

2004 - 2012 Director de proiect

CNTEE Transelectrica SA Direcția planificare, dezvoltare RET și accesare fonduri europene (Direcția Management Proiecte de Investiții) (str. Olteni, nr. 2-4, sector 3, București, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ managementul proiectelor de investiții din zona Banat cu finanțare din surse proprii;
 - ✓ managementul proiectelor de investiții din zona Banat cu finanțare din credite externe sau fonduri europene nerambursabile;
 - ✓ întocmire documentații, caiete de sarcini, analize cost-beneficiu și avizare documentații (studii de fezabilitate, studii de fezabilitate, proiecte tehnice, detalii de execuție) specifice procesului investițional;
 - ✓ avizare studii de soluție, studii de sistem specifice procesului investițional, precum și pentru racordarea la RET a producătorilor de energie regenerabilă.
- principalele realizări:
 - ✓ Rețehnologizarea stației 220 kV Paroșeni (prima stație telecondusă din România, fără personal);
 - ✓ Construcția LEA 400 kV simplu circuit Arad – Nădab (o linie prin care s-a realizat interconexiunea cu Ungaria);
 - ✓ promovarea a două investiții importante pentru sistemul energetic național: “Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad” și “LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia)” și întocmirea Caietelor de Sarcini pentru achiziția serviciilor de proiectare – Studiu de Fezabilitate, Proiect Tehnic și Caiet de Sarcini de execuție;

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

2001 - 2004 Șef Centru Exploatare

CNTEE Transelectrica SA/ Sucursala de Transport Timișoara/ Centru de Exploatare Reșița (str. Grigore Alexandrescu, nr. 20, Reșița/ Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara, www.transelectrica.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ organizarea și managementul Centrului de Exploatare Resita in asa fel incat sistemul electroenergetic din zona Centrului sa functioneze in conditiile stabilite prin Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport;
 - ✓ exploatarea sistemului electroenergetic din jud Caras – Severin si partial din jud Hunedoara (4 statii electrice de transformare 220/110 kV si 350 km de LEA 220-400 kV) in conditii de siguranta;
 - ✓ asigurarea alimentarii marilor consumatori din zona Resita si Otelu – Rosu, in conditii de calitate;
 - ✓ asigurarea evacuării puterii produse de CHE Porțile de Fier 1, CHE Ruienii, CHE Râul Mare Retezat și CTE Paroseni;
 - ✓ mentenanța instalațiilor cu terți pentru asigurarea serviciului de transport al energiei electrice în cele mai bune condiții.
- principalele realizări:
 - ✓ RK LEA 220 kV dublu circuit Porțile de Fier – Resita 1+2;
 - ✓ Montare fibra optica pe LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier – Reșița și LEA 220 kV d.c. Reșița – Timișoara.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

1998 - 2001 Șef Centru Înaltă Tensiune

CONEL/ STD Timișoara/ Centrul de Înaltă Tensiune Reșița (str. Grigore Alexandrescu, nr. 20, Reșița/ Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara, www.stdtm.ro)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ organizarea și managementul Centrului de Înaltă Tensiune Resita in asa fel incat sistemul electroenergetic din zona Centrului sa functioneze in conditiile stabilite prin Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport;
 - ✓ exploatarea sistemului electroenergetic din jud Caras – Severin (2 statii electrice de transformare 220/110 kV si 350 km de LEA 220-400 kV) in conditii de siguranta;
 - ✓ asigurarea alimentarii marilor consumatori din zona Resita si Otelu – Rosu, in conditii de calitate;
 - ✓ asigurarea evacuării puterii produse de CHE Porțile de Fier 1 și CHE Ruienii.
 - ✓ Mentenanța instalațiilor cu forțe proprii, în vederea reducerii numărului de incidente și a timpilor de întrerupere.
- principalele realizări:
 - ✓ crearea unor structuri de lucru în cadrul Centrului bine dimensionate atât din punct de vedere al numărului de personal, cât și din punct de vedere al calității tehnice a personalului, cu atribuțiuni și responsabilități clare, bine definite.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul energiei electrice

1997 - 1998 Adj Șef Centru Înaltă Tensiune

RENEL/ FTDE Timișoara/ Centrul de Înaltă Tensiune Reșița (str. Grigore Alexandrescu, nr. 20, Reșița/ Piata Romanilor, nr. 11)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ exploatarea și întreținerea sistemului electroenergetic din jud Caras – Severin (2 stații electrice de transformare 220/110 kV și 20 de stații electrice de transformare 110/MT, precum și peste 1000 de km de LEA 110, 220 și 400 kV)
- principalele realizări:
 - ✓ conducerea, formarea și instruirea personalului operativ din stațiile electrice de transformare, în așa fel încât exploatarea SEN să se facă prin fără manevre greșite și prin reducerea numărului de incidente din vina personalului.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul si distributia energiei electrice

1995 - 1997 **Inginer energetic Centru de Înaltă Tensiune – înlocuitor șef centru**

RENEL/ FTDE Timișoara/ Centrul de Înaltă Tensiune Reșița (str. Grigore Alexandrescu, nr. 20, Reșița/ Piata Romanilor, nr. 11, Timișoara)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ întreținerea sistemului electroenergetic din jud Caras – Severin (2 stații electrice de transformare 220/110 kV și 20 de stații electrice de transformare 110/MT, precum și peste 1200 de km de LEA 110, 220 și 400 kV);
 - ✓ profilaxia echipamentului primar si a unităților de transformare din gestiunea Centrului.
- principalele realizări:
 - tratarea izolației la AT1-200 MVA, 220/110 kV din stația Reșița

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul si distributia energiei electrice

1993 - 1995 **Inginer PRAM Centru de Înaltă Tensiune**

RENEL/ FRE Timișoara/ Centrul de Înaltă Tensiune Reșița (str. Grigore Alexandrescu, nr. 20, Reșița/ Piata Romanilor, nr. 11)

- principalele activități și responsabilități:
 - ✓ exploatarea și întreținerea circuitelor secundare și a echipamentelor de protecție la MT în stațiile electrice de transformare 110/MT;
 - ✓ profilaxia echipamentului primar și a unităților de transformare în stațiile 220/110 kV și stațiile 110/MT kV.
- principalele realizări:
 - Reabilitarea circuitelor secundare și a protecțiilor la MT din stațiile 110/MT Anina, Oravița, Ponor și Ciudanovița.

Tipul sau sectorul de activitate Energetică; transportul si distributia energiei electrice

EDUCAȚIE ȘI FORMARE

- 2014-prezent **Doctorand – inginerie energetică**
Universitatea Politehnica Timisoara/ Facultatea de Electrotehnica si Electroenergetica
- 2009 - 2009 **Senior project manager nivel B**
IPMA/ PM România – Unitatea de certificare PMR-CERT, București
 - Management de proiect – certificare ca project manager
- 2007 - 2007 **Manager de proiect**
Open University Business School prin CODECS PM București, România

- Management de proiect – certificare ca manager de proiect

1998 - 1998 **Manager – șef centru**

Centru de Formare Profesională București

- Managementul șefilor de centre - manager

1995 - 1995 **Inginer specialist întreținere echipamente de înaltă tensiune**

Centru de Formare Profesională Brașov

- Întreținerea stațiilor electrice de transformare – specialist întreținere echipament primar

1988 - 1993 **Inginer - specializarea electrotehnică**

Universitatea din Craiova/ Facultatea de Electrotehnică/ Secția Acționări electrice

- Bazele electrotehnicii
- Sisteme de reglare numerică
- Calculatoare de proces și automate programabile
- Acționari electrice
- Aparate electrice de înaltă tensiune
- Mașini electrice
- Utilizarea energiei electrice
- Stații electrice și posturi de transformare
- Măsurări electrice
- etc

COMPETENTE PERSONALE

Limba(i) maternă(e) Română

Alte limbi străine cunoscute

	INTELEGERE		VORBIRE		SCRIERE
	Ascultare	Citire	Participare la conversație	Discurs oral	
Engleză	B1	B1	B2	B2	B1
Scrieți denumirea certificatului. Scrieți nivelul, dacă îl cunoașteți.					

Niveluri: A1/2: Utilizator elementar - B1/2: Utilizator independent - C1/2: Utilizator experimentat
 Cadrul european comun de referință pentru limbi străine

Competențe de comunicare

- bune competențe de comunicare dobândite prin experiența proprie de șef centru, director de proiect, director de sucursală și membru în Directoratul Companiei

Competențe organizaționale/manageriale

- manager (conform descrierilor de mai sus). Abilități în a organiza și conduce echipe mari de persoane. Experiență bună a managementului de proiect sau al echipei. Capabil de a implementa schimbări organizaționale.
- Leadership. Spirit de echipă, creativitate, inițiativă, rigurozitate, gândire analitică

Competențe informatice

- o bună cunoaștere a instrumentelor Microsoft Office™, AUTOCAD, ACROBAT, Adobe, Microsoft Project Manager, Lotus, Program Evidența Neconformități (EVEN), Registre Electronice Stații (ARES), cereri de retragere din exploatare, GIS, FOCUS, SIGRA, LEGIS.

Permis de conducere ▪ Categoria B

INFORMATII SUPLIMENTARE

 Publicații
Prezentări
Proiecte
Conferințe

- Coautor al lucrării “Considerații privind trecerea la 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad” prezentata la FORUMUL REGIONAL AL ENERGIEI – FOREN 2008 Neptun, 15-19 iunie 2008;
- Coautor al lucrării “Upgrade Transmission Line Corridor Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Arad by Transforming Existing Double Circuit Lines” prezentată la CIGRE 2010;
- Coautor al lucrării “Considerații privind etapizarea trecerii la 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad” – lucrare ce a fost prezentată la CNEE Sinaia, 26-28 octombrie 2011;
- Coautor al lucrării “Real Time Monitoring System Portile de Fier – Anina 400 kV OHTL Resita – Pancevo 400 kV OHTL” – lucrare ce a fost prezentata la CIGRE Sibiu, 10-12 octombrie 2012.
- **Autor al lucrării** ” Software and hardware equipment power quality monitoring inside a transelectrica high voltage power station” – lucrare ce a fost prezentata la Simpozionul International *Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI)*, in 22-24 ianuarie 2015;
- **Autor al lucrării** ” Monitoring system dedicated for the assessment of the electromagnetic field parameters on a Transelectrica-Romania power station” – lucrare ce a fost prezentata la Conferinta internationala *Information and Digital Technologies (IDT)*, in 7-9 iulie 2015;
- Coautor al lucrării ” Overhead Lines Distributed Sensors: A Dynamic Solution for anIncreased Reliability of Power Grid” – lucrare ce a fost preezentata la CIGRE, 5-8 octombrie 2015;
- Coautor al lucrării „OHLM – Integrated Solutions for Real – time Monitoring of Overhead Transmission Lines” – lucrare prezentata la conferinta internationala ESMO – 2016, 12-15 septembrie Columbus (Ohio - USA);
- Coautor al lucrării „Intelligent System for Monitoring Energy Installations using self-piloted Drones” – lucrare prezentata la CIGRE – 10-12 octombrie 2016, Bucuresti.
- **N.L. Iacobici**, , P. Andea, F.M. Frigura-Iliasa, D. Vatau, Software and hardware equipment power quality monitoring inside a Transelectrica high voltage power station, 13th IEEE International Symposium on Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI), Herlany, Slovakia, 2015, pp.289-294, WOS: 000380524900047
- **N.L. Iacobici**, D. Vatau, F.M. Frigura-Iliasa, P. Andea, Monitoring system dedicated for the assessment of the electromagnetic field parameters on a Transelectrica-Romania power station, IEEE International Conference on Information and Digital Technologies (IDT), Zilina, Slovakia, 2015, pp.114-119, WOS: 000381481100019
- **N.L. Iacobici**, F.M. Frigura-Iliasa, D. Vatau, P. Andea, Power quality assessment system for a 220 kV/ 110 kV high voltage power station, IEEE 10th International Conference on Electric Power Quality and Supply Reliability (PQ), Tallinn, Estonia, 2016, pp. 267-272, WOS: 000392292400040
- **N.L. Iacobici**, F.M. Frigura-Iliasa, P. Andea, M. Frigura-Iliasa, A new computer based design for a 145 kV SF6 switch, 15th IEEE International Symposium on Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI), Herlany, Slovakia, 2017, pp.207-212, WOS: 000406005700036
- **N.L. Iacobici**, F.M. Frigura-Iliasa, D. Vatau, P. Andea, Command and control interface for a navigation lock at a Hydro Power Dam, IEEE International Conference on Information and Digital Technologies (IDT), Zilina, Slovakia, 2017, pp.142-145, WOS: 000426916900022

- **N.L. Iacobici**, E. Cazacu, M. Frigura-Iliasa, F. M. Frigura-Iliasa, Feedback type computer simulated control model for a permanent magnet measuring system, 16th IEEE World Symposium on Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI), Kosice, Slovakia, 2018, pp.33-36, WOS: 000458546000009
- **N.L. Iacobici**, F. Demeter, F.M. Frigura-Iliasa, L. Dolga, H. Filipescu, M. Iorga, Supervisory Control of Discrete Event Systems in Manufacturing Industry, 2nd IEEE International Conference of Intelligent Robotic and Control Engineering (IRCE), Singapore, 2019, pp.42-45, WOS: 000681571600009
- **N.L. Iacobici**, E. Cazacu, M. Frigura-Iliasa, F.M. Frigura-Iliasa, Computer Based Analysis for the Parameters of a Distribution Transformer in a Non-Sinusoidal Regime, 17th IEEE World Symposium on Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI), Herlany, Slovakia, 2019, pp.371-374, WOS: 000502817400063
- **N.L. Iacobici**, M. Frigura-Iliasa, H.E. Filipescu, M. Nen, F.M. Frigura-Iliasa, M. Iorga, Digital Imaging Processing and Reconstruction for General Applications, 18th IEEE World Symposium on Applied Machine Intelligence and Informatics (SAMI), Herlany, Slovakia, 2020, pp.231-234, WOS: 000589772600042
- C. Moldoveanu, A. Rusu, M. Florea, M. Vaju, I. Hategan, **N.L. Iacobici**, N. Balta, S. Zaharescu, OHLM — Integrated solution for real-time monitoring of overhead transmission lines, 13th IEEE PES International Conference on Transmission & Distribution Construction, Operation & Live-Line Maintenance (ESMO), Columbus, OH, USA, 2016, pp. 1-5 (Scopus, IEEE)
- **N.L. Iacobici**, F.M. Frigura-Iliasa, P. Andea, D. Vatau, F. Alexa, Assessment of RF transceivers placed in remote control devices, 18th International Multidisciplinary Scientific Geoconference (SGEM), Albena, Bulgaria, 2018, pp.165-172 (Scopus)
- C. Moldoveanu, I. Ionita, S. Zaharescu, V. Florea, **N.L. Iacobici**, I. Hategan, A Romanian Solution for Real-time Monitoring of Overhead Transmission Lines, 9th IEEE International Conference on Modern Power Systems (MPS), Cluj-Napoca, Romania, 2021, pp.1-5 (Scopus, IEEE)
- O. Ghita, C. Banica, **N.L. Iacobici**, I.D. Hategan, Advanced Techniques for inspecting Power Energy Equipment using Augmented Reality, 3rd CIGRE Regional South-East European Conference (RSEEC), București, 2016, pp.116-122
- O. Ghita, C. Banica, **N.L. Iacobici**, I.D. Hategan, Intelligent System for Monitoring Energy Installations using self-piloted Drones, 3rd CIGRE Regional South-East European Conference (RSEEC), București, 2016, pp.122-125
- **L.N. Iacobici**, A. Romanescu, V. Zaharescu, S. Gheorghe, M. Marcolt, Bridging the gap between analog, smart grid and digital substation, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.322-328
- E. Mateescu, G. Gheorghita, S. Wechsler, D. Marginean, I. Hategan, **N.L. Iacobici**, M. Vaju, Strategies for increasing the mechanical safety of Romanian overhead lines network. Overview of developments in design standards and their implications on future performance, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.156-166
- M. Marcolt, **L.N. Iacobici**, I.D. Hategan, Electric Energy Storage Systems from theory to applied projects, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.337-348
- A. Talpos, A. Constantin, **L.N. Iacobici**, Electric field modelling of high voltage composite insulators with the purpose of identifying fault causes, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.397-404
- C. Moldoveanu, I. Hategan, **L.N. Iacobici**, V. Brezoiianu, A. Vasile, M. Plopeanu, V. Florea, E. Munteanu, C. Baci, Evaluating the safety condition of high voltage composite insulators using the on-line leakage current monitoring and diagnostic systems, a Romanian experience, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.175-185
- A. Romanescu, S. Gheorghe, C.P. Lisman, V. Zaharescu, S. Kovacs, **L.N. Iacobici**, M. Marcolt, Substation automation system data base, 4th CIGRE Romania Conference on Condition Monitoring, Diagnosis and Maintenance (CMDM), București, 2017, pp.175-185