

Lucrări de modernizare și dezvoltare RED pentru consultare cu autoritățile locale

Pentru a asigura accesul la serviciul de distribuție, operatorul DEER Romania, a demarat proiecte de investiții aflate în diferite etape de proiectare.

Lucrările de dezvoltare a RED vor fi corelate cu perspectiva economică și implicit, cu evoluția consumului și producției de energie electrică din fiecare județ. Prioritizate vor fi zonele și rețelele electrice de distribuție existente în care se manifestă tendințe de creștere de consum.

Din analiza **dinamicii de dezvoltare** a județelor, estimarea valorilor de investiții aferente categoriilor B4 (extinderi și dezvoltatori) și B6 (întăriri) se va face ținând seama de istoricul valorilor pe aceste categorii și de dinamica creșterii numărului de consumatori în fiecare județ, ca o măsură a dezvoltării zonei.

Pe de altă parte, **vor fi luate în considerare propunerile autorităților locale**, în ceea ce privește localitățile și zonele în care urmează să apară noi cartiere rezidențiale de blocuri, respectiv noi locuințe individuale.

Pentru aceste situații vor fi alocate fonduri, care se încadrează în valorile înregistrate în ultimii ani, în scopul finanțării/cofinanțării lucrărilor de electrificare și extindere/întărire a RED, în vederea alimentării cu energie electrică a noilor utilizatori. Pentru aceste categorii (definite B4 și B6 vor fi alocate fonduri care se încadrează între 5 și 10% din valoarea investițiilor care generează mijloace fixe aparținând RED, în conformitate cu ordinul ANRE 98/2022).

Pentru a asigura accesul la serviciul de distribuție operatorul DEER România, a demarat proiecte de investiții aflate în diferite etape de proiectare, astfel:

ZONA RED TRANSILVANIA SUD

Stația electrică de transformare 110/20 kV **Sibiu Vest**, inclusiv linia electrică subterană 110 kV de racord în lungime de 5 km. Construirea acestei stații este justificată prin dezvoltarea zonei industriale situate în partea de vest a mun. Sibiu, care, în prezent, este alimentată din stația de transformare 110/20 kV Aeroport. Lipsa rezervei de putere, precum și imposibilitatea extinderii stației Aeroport impun construirea unei noi capacități energetice. Noua stație de transformare 110/20 kV Sibiu Vest va fi racordată la LEA 110 kV Sibiu Nord – Orlat (prin secționarea acesteia) și va fi construită în imediata vecinătate a zonei industriale.

De asemenea, județul **Alba** are în plan demararea documentației tehnico-economice pentru investiția “Realizare Statia 110/20 kV Alba Sud”. Construirea acestei stații este justificată, prin dezvoltarea zonei industriale situate în partea de sud a mun. Alba Iulia, care, în prezent, este alimentată din stația de transformare 110/20 kV Bărbant, prin intermediul a două linii aeriene 20 kV în lungime de cca. 4 km, fiecare având încărcarea maximă foarte aproape de frontiera termică (6 MVA). Nenumăratele declanșări apărute pe aceste două linii aeriene 20 kV și lipsa rezervei de putere din stația 110/20 kV Bărbant, impun construirea unei noi capacități energetice. Noua stație de transformare 110/20 kV Alba Sud va fi construită în imediata vecinătate a zonei industriale, va avea ca scop mărirea capacității de distribuție în zona mun. Alba Iulia și zona de dezvoltare economică Alba – Sebeș – Vințu de Jos, reducerea CPT prin reconfigurarea RED MT și îmbunătățirea nivelului de tensiune conform prevederilor Standardului de Performanță.

În județul **Brașov**, ca urmare a creșterii exponențiale a dezvoltărilor rezidențiale, a dezvoltărilor industriale, edificare de noi obiective, edificare parcuri fotovoltaice, construirea de parcuri industriale, aeroport, solicitări ale autorităților locale, atât din punct de vedere al consumatorilor casnici cât și al agenților economici și a dezvoltării urbane (promovarea accelerată a introducerii transportului în comun cu utilizare vehicule cu tracțiune electrică), s-a ajuns într-o situație deficitară a RED 110 kV, RED 20 kV și RED 6 kV din punctul de vedere al accesului la rețea și al respectării cerințelor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție al energiei electrice.

Precizăm ca în ultimii ani s-au construit mai multe ansambluri rezidențiale, s-au realizat mai multe posturi de transformare, rețele de joasă tensiune pentru aceste dezvoltări rezidențiale și s-au emis ATR pentru alte dezvoltări, care depășesc nivelul instalațiilor aflate în exploatare.

Având în vedere dezvoltarea accelerată, în special în Municipiului Brașov (zona istorică) precum și a orașului Victoria unde instalațiile existente nu asigură alimentarea cu energie electrică a consumatorilor la parametrii prescriși în normative (căderi mari de tensiune datorate încărcărilor și lungimilor mari ale LES 6 kV) se impun lucrări de trecere la 20 kV ale RED MT zona Centrul Istoric Brașov precum și a orașului Victoria, (unde industria grea și specială cunoaște o revigorare ascendentă), generând o creștere accentuată a consumului de energie electrică.

În acest sens, în planurile de investiții viitoare se vor include trecerile la 20 kV Centru Istoric, Suburbii, Griviței, 13 Decembrie, Bartolomeu.

Totodată având în vedere dezvoltarea continuă a zonelor și faptul că instalațiile electrice existente nu mai asigură alimentarea cu energie electrică a consumatorilor la parametrii prescriși în normative (în regim de avarie nu se mai pot prelua în condiții de siguranță posturile de transformare aferente rețelelor de 6 kV și 20 kV), fără a pune în balanță faptul că multe dintre instalațiile electrice sunt racordate radial, nu în sistem buclat, se impun lucrări de mărire grad siguranță în zonele Noua, Zizinului, Tractoru, Sânpetru și îmbunătățirea nivelului tensiunii rețelelor de 0,4 kV situate pe străzile Fânului, Oițelor, Albinelor, Fagurului, Bârsei, Piatra Mare, Macului, mun. Brașov. De asemenea, se vor prevedea lucrări de mărire grad siguranță în localitățile Predeal, Prejmer, Hărman, Codlea, Ghimbav, Fagaraș, Victoria, Rașnov, Hălchiu.

În situația actuală încărcarea rețelelor de 110 kV, a distribuitoarelor de 20 kV depășesc frontiera economică a RED existente (conform instalațiilor realizate și ATR în vigoare). În viitor, se are în vedere mărirea capacității de distribuție rețelei 110 kV Brașov-Ghimbav-Cristian-Tohan, extinderea stațiilor Cristian, Noua, Metrom, IABv, Bartolomeu, realizarea unei stații de transformare în zona adiacentă viitorului Spital Clinic Brașov.

În județul **Mureș**, planurile de investiții viitoare vor cuprinde obiective de investiții precum, mărire grad de siguranță LEA 20 kV Reghin –Lapușna, LEA 20 kV Ungheni-Band, LEA 20 kV Ungheni-M. Niraj, LEA 20 kV Luduș-Sârmaș.

În județul **Harghita** se are în vedere promovarea obiectivelor de investiții, mărirea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică în zona Praid-Corund și implicit a zonei turistice Varșag prin care se face și legătura pe nivelul de tensiune 20 kV între Stațiile 110/20 kV Odorhei și Sovata. Este necesară construirea unei stații 110/20 kV în Remetea, prin intercalarea ei în LEA 110 kV Gheorgheni-Toplița. În zonă există cereri de alimentare a unor consumatori noi cu o solicitare de aproximativ 12 MW. Zona se află la jumătatea distanței dintre Stațiile Gheorgheni și Toplița, stația

nouă preluând și o parte a consumului existent, respectiv creează și posibilitatea de racordare de prosumatori și producători fotovoltaici (solicitări ATR de aprox. 5 MW). Stația și LES IT + MT aferent se vor realiza prin extindere de rețea, finanțarea realizându-se împreună cu solicitanții. Mărirea gradului de siguranță în alimentarea cu energie electrică în zona Joseni-Borzont, unde se intenționează demararea unei extinderi de rețele pentru alimentarea zonei Pasului Bucin. Îmbunătățire nivel de tensiune și extinderi de rețele în toate municipiile și marile orașe din județ (Miercurea Ciuc, Odorheiu Secuiesc, Cristuru Secuiesc, Gheorgheni, Toplița, Borsec, Baile Tușnad) pentru alimentarea consumatorilor rezidențiali noi, respectiv MGS în alimentare a celor existenți, trecerea la 20 kV a rețelelor electrice din orașul Bălan. Mărire grad de siguranță în alimentarea cu energie electrică a zonelor industriale din Miercurea Ciuc și Gheorgheni (foste zone cu industrie grea) unde se constată o dezvoltare economică în creștere.

În județul **Covasna** se prevede mărirea gradului de siguranță a rețelei de 110 kV în alimentarea cu energie electrică în zona Malnaș.

ZONA RED TRANSILVANIA NORD

La nivelul județului **Cluj**, se are în vedere realizarea unui proiect de investiții pentru Realizarea stației electrice de transformare 110/20/10 kV Someseni, în zona aeroportului Avram Iancu, o zona în plină dezvoltare.

La nivelul județului **Bihor**, se are în vedere realizarea unui proiect de investiții pentru mărirea capacității de distribuție a stației electrice de transformare 110/20 kV Aeroport, în zona aeroportului Oradea, o zonă în plină dezvoltare. De asemenea, se are în vedere mărirea capacității de distribuție și modernizarea liniilor de medie/joasă tensiune Alesd, Beiuș, Oradea, zona CET II Oradea-Sânmartin, zona Agrosem Oradea, creșterea siguranței în alimentare cu energie electrică zona Padis, zona Belis-Fântânele.

La nivelul județului **Maramureș**, este în execuție, pe fonduri europene, lucrarea, ”Realizarea stației electrice 110/20 kV Leordina pentru mărirea capacității de distribuție a energiei electrice din zona Valea Vișeuului și Valea Izei, județul Maramureș”, cu termen de finalizare 23.10.2023. Prin realizarea acestei lucrări se reglementează parametrii de calitate în alimentarea consumatorilor, conform Standardului de performanță, se reduc timpii de realimentare a consumatorilor, se reduce substanțial CPT. Astfel, se creează premisele racordării unor producători noi, din surse regenerabile, în special hidro.

De asemenea, la nivelul județului **Maramureș**, este în execuție lucrarea, ”Creșterea capacității de distribuție la 20 kV și modernizare stația de transformare 110/20 kV Pietrosul”, cu termen de finalizare 04.11.2023. Prin realizarea acestei lucrări se montează cel de-al doilea transformator 110/20 kV, 16 MVA, în stația Pietrosul și se creează premisele pentru alimentarea în condiții de siguranță a noilor consumatori, în contextul dezvoltării continue a stațiunii turistice Borșa.

Este în curs de elaborare documentația tehnico economică pentru lucrarea, ”Modernizare stația 110/35/6 kV Cavnic, creare Bare 20 kV, integrarea stației în SCADA și trecerea la 20 kV a rețelelor electrice de 35 kV și 6 kV din zona Cavnic, modernizare stația 35/6 kV Șuior și creare Bare 20 kV, reintegrarea stației în SCADA”, cu finanțare fonduri europene, lucrare prin care se urmărește

standardizarea tensiunilor, cu impact în reducerea CPT, digitalizarea rețelelor și în final, creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor.

Este în curs de elaborare documentația tehnico economică pentru lucrarea, ”Stația de transformare 110/20/6 kV CEIL–Modernizare și creștere capacitate de distribuție la 20 kV”, lucrare prin care se creează premisele trecerii la 20 kV a distribuitorilor de 6 kV din Sighetu Marmației, cu impact major în reducerea CPT și creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor.

La nivelul județului **Bistrița-Năsăud**, se are în vedere realizarea unor documentații tehnico economice pentru mărirea capacității de distribuție și creșterea siguranței în alimentarea utilizatorilor:

- Creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor din zona stației 110/ 20 kV Rodna prin realizarea unei linii de 110 kV între stațiile Rodna și Lesu Ilvei;
- Realizarea stației electrice de transformare 110/20 kV Sarata, în Parcul Industrial Sarata, o zonă în plină dezvoltare;
- Realizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Bistrița, în corelare cu planul de dezvoltare al Transelectrica;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Dealul Stefanitei, jud. Bistrița - Năsăud cu zona localității Sacel, jud. Maramureș;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Tagu, jud. Bistrița-Năsăud cu zona localității Sarmasel, jud. Mureș;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Sieut, jud. Bistrița–Năsăud cu zona localității Monor, zona de rețea aflată în gestiunea sucursalei Târgu-Mureș;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Branistea, jud. Bistrița-Năsăud cu zona localității Valea Luncii, jud. Cluj;
- Modernizare rețelele medie tensiune în orașele Bistrița, Beclean, Năsăud și Sângeorz Bai jud. Bistrița Năsăud;
- Modernizarea și amplificarea capacității stației 110/20 kV Lechinta, zonă cu producători din sursă regenerabilă racordați în stație;

ZONA RED MUNTENIA NORD

La nivelul zonei de rețea Muntenia Nord se are în vedere realizarea stațiilor 110/20 kV Padina, Artic, Filipești, Plopeni, Ploiești Centru, mărirea capacității de distribuție a rețelelor de 110 kV din județul Galați, LEA 110 kV Târgoviște-Ulmi, Ulmi-Titu, LEA 110 kV SPR zona Galați, LEA 110 kV din zona Foltesti-Frumusita-Vanatori.

La nivelul județului **Brăila** :

Se are în vedere realizarea unor proiecte de investiții pentru mărirea capacității de distribuție și creșterea siguranței în alimentarea utilizatorilor:

- Buclă LEA 20 kV SRPA 27 cu LEA 20 kV SRPD 1-4-DV. 20 kV SPE 1-7A, LEA 20 kV VISANI-DV. 20 kV PISCICOLA VISANI cu LEA 20 kV DROGU, LEA 20 kV GALBENU cu

LEA 20 kV DROGU, LEA 20 kV SRPA V cu LEA 20 kV COLTEA- DUDESTI, LEA 20 kV VIZIRU cu LEA 20 kV VALEA CANEPII, LEA 20 kV INSURATEI cu LEA 20 kV SRPA 25-50, LEA 20 kV PLOT 35-DV. 20 kV SAT TACAU cu LEA 20 kV SPP 22-DV. 20 kV PANTEA COJOCARU, LEA 20 kV PADINA cu LEA 20 kV CIRESU, LEA 20 kV SR RIMNICELU-DV.20 kV VINALCOOL MOVILA MIRESEI cu LEA 20 kV VALEA ENCII-DV.PISCICOLA LUTU ALB, LEA 20 kV ZAGNA-DV. PT 5 VADENI cu LEA 20 kV SP 1 ZAGNA-DV.20 kV PT 6 VADENI , LEA 20 kV SPP 20-DV MIHAIL KOGALNICEANU cu LEA 20 kV SCORTARU-DV CONSTANTINESTI.

Pentru posibilitatea de racordare pentru noi consumatori se are în vedere realizarea următoarelor lucrări de extindere de rețele de medie și joasă tensiune :

- Extindere rețele de medie și joasă tensiune în zona străzilor din cartier Vidin, Chercea, Lacu Dulce, mun. Brăila;
- Extindere rețele de medie și joasă tensiune din loc. Cazasu, Chiscani, Varsatura din județul Brăila.

În județul **Buzău** se are în vedere promovarea unor lucrări de modernizare a RED pentru mărirea capacității de distribuție, reducerea CPT, îmbunătățirea nivelului tensiunii și creșterea siguranței în alimentarea a utilizatorilor:

- Modernizare stația 110/6 kV Buzău Sud și integrarea stației în SCADA pentru creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor;
- Realizarea buclării liniilor de medie tensiune din zonele Buzău Nord, Râmnicu Sărat, Pătârlagele și Pogoanele (LEA 20 kV Bozioru cu LEA 20 kV Paltineni și LEA 20 kV Vintila Voda, LEA 20 kV Racoviteni cu LEA 20 kV Dumitresti, LEA 20 kV Rusetu cu LEA 20 kV Padina) în vederea respectării cerințelor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție al energiei electrice, reducerea duratelor de întrerupere a alimentării cu energie electrică.

La solicitarea autorităților locale, se vor extinde rețele electrice în zonele în care au apărut noi locuințe individuale sau noi cartiere rezidențiale, mun. Buzău tarlalele 27, 33 și 35, mun. Râmnicu Sărat străzile Oituz și Veteranilor și în comunele Cozieni, Breaza, Smeeni, Costesti, Sahateni, Cilibia, Unguriu, Chiliile, Pietroasele și Colți.

Având în vedere creșterea consumului de energie electrică, se vor propune lucrări de modernizare a rețelelor electrice de joasă tensiune pentru îmbunătățirea nivelului tensiunii, reducerea CPT și de îmbunătățire a nivelului tensiunii.

Cu finanțare din fonduri europene, se vor promova lucrări, care vor avea ca efect creșterea siguranței în alimentare a utilizatorilor și reducerea consumului propriu tehnologic:

- Modernizare LEA 110 kV Jugureanu-Pogoanele, înlocuirea conductoarelor, se vor înlocui stâlpii din beton cu stâlpi metalici iar izolatoarele ceramice se vor înlocui cu izolatoare compozite;
- Modernizare și mărire capacitate stație Buzău FUM și buclare cu stația Buzău Est și Sud. Se va monta al doilea transformator de putere, stația va fi alimentată în buclă și se va integra în SCADA.
- Modernizare RED MT prin trecere la 20 kV a rețelelor de 6 kV Râmnicu Sărat, modernizarea stației 110/20 kV Costieni și integrare SCADA;
- Modernizare PTz municipiul Buzău și trecere la 20 kV cartier Micro 14 și zona bulevardului Bălcescu;
- Modernizare și mărire capacitate LEA 20 kV Racovițeni, buclare cu LEA 20 kV Sarulesti.

La nivelul județului **Vrancea**, se are în vedere realizarea unor documentații tehnico economice pentru mărirea capacității de distribuție și creșterea siguranței în alimentarea utilizatorilor:

- Creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor din zona stației 110/20 kV Vidra prin realizarea unei linii de 110 kV între stațiile Mărășești și Vidra;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Tifesti, județul Vrancea, cu zona localității Bolotesti, județul Vrancea;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Feldioara, județul Vrancea, cu zona localității Toflea, județul Galați;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Dumitresti, jud. Vrancea, cu zona localității Bisoca, județul Buzău;
- Creșterea siguranței în alimentare a consumatorilor din zona municipiului Focșani, cartier Sud cu trecerea de la tensiunea de 6 kV la 20 kV, modernizare și integrare în SCADA a PT-urilor aferente;
- Modernizare și amplificarea capacității stației 110/20 kV Vultur, zona cu producatori din sursă regenerabilă racordați în stație;
- Buclarea liniilor de medie tensiune din zona localității Cimpuri, județul Vrancea cu zona localității Casin, județul Bacău;
- Creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor din zona de nord a municipiului Focșani, prin crearea de noi injectii și buclări cu liniile existente.

La nivelul județului **Galați**, în vederea respectării cerințelor din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se vor realiza lucrări de modernizare în stații de transformare și linii electrice aeriene:

- Modernizare Stația 110/20/6 kV Ionasesti-integrare în SCADA, stație cu echipamente primare și secundare uzate fizic- cu AN PIF 1970;
- Modernizare Stația 110/20/6 kV Frumusita-modernizare echipament primar, integrare în SCADA, reconfigurare rețea 110 kV și realizare intrare-iesire LEA 110 kV Vanatori –Foltesti;
- Modernizare Stația 110/20 kV Bujoru-integrare în SCADA, stație cu echipamente primare și secundare vechi, uzate fizic și moral;
- Modernizare Stația 110/20 kV Pechea-integrare în SCADA, stație cu echipamente primare uzate moral;

Se vor realiza lucrări de îmbunătățire a serviciului de distribuție a energiei electrice prin:

- Modernizarea și reconfigurarea rețelelor de distribuție aferente cartier Dunarea Galați-trecere rețea de distribuție a energiei electrice de la 6 kV la 20 kV prin modernizarea și extinderea stației Uzina de Apă;
- Montare în stația 20 kV Beresti a unui TRAFU de putere-110/20 kV;
- Înlocuire izolație LEA110 kV Bujoru- Beresti.

Având în vedere dezvoltarea continuă a unor zone și necesitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor precum și respectarea normativelor și a standardului de performanță se vor realiza lucrări de modernizare a LEA 0,4 kV (înlocuire rețele clasice cu T2X) și securizare bransamente (montare BMPM-T), mun. Tecuci, Cartier Tecucel, Criviteni, Cernicari.

- Modernizare LEA 0,4 kV (înlocuire rețele clasice cu T2X) și securizare bransamente (montare BMPM-T), mun. Tecuci, Cartier Bulgari, jud. Galați

- Modernizare instalații de alimentare la blocuri în mun. Tecuci, jud. Galați; blocurile: 58; I2; I3; G1; G3; I4; C TURN; A TURN; I1; I2; I3.

Pentru a facilita operativitatea în procesul de remediere avarii, se vor realiza lucrări de investiții “mărire grad de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor”, LEA 20 kV Tecuci –Ciorasti.

La nivelul județului **Prahova**, având în vedere dezvoltarea continuă a unor zone și necesitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor precum și respectarea normativelor și a standardului de performanță se vor realiza lucrări de modernizare PT și bransamente în mai multe localități precum Valea Doftanei, Breaza, Rafov, Albesti Paleologu.

Se vor realiza lucrări de îmbunătățire a serviciului de distribuție a energiei electrice prin modernizarea și reconfigurarea rețelelor de distribuție în orașe precum Breaza (trecere rețea de distribuție a energiei electrice de la 10 kV la 20 kV Floresti și Plopeni).

În vederea creșterii capacităților energetice sunt prevăzute lucrări în zona Platoului Bucegi, cota 2000, Oraș Sinaia - importantă zonă turistică .

Îmbunătățirea nivelului de tensiune a rețelei din mai multe zone, în vederea asigurării condițiilor optime de alimentare cu energie electrică a consumatorilor în localități precum: Vadu Sapat, Valea Doftanei, Poienarii Apostoli, Rafov.

Pentru a facilita operativitatea în procesul de remediere avarii, se vor realiza lucrări de investiții “mărire grad de siguranță în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor”, LEA 20 kV Pantazi, LEA 20 kV Comarnic, precum și LEA 20 kV Plavia - ax Iordacheanu și LEA 20 kV Mehedința 1.

Încadrarea în cerințele standardului de performanță în distribuția energiei electrice referitoare la nivelul de tensiune, pentru unele circuite de distribuție mai ales la capetele rețelei electrice, în localitățile Salciile, Pantazi, Ghighiu, Dambu, Mizil, Corlatești.

Modernizare St. 20/6 kV Ploiești Sud-integrare în SCADA și tratare neutru cu BSRC, aceasta fiind o stație cu echipamente foarte vechi, uzate fizic.

La nivelul județului **Dâmbovița**, în intenția de dezvoltare a rețelelor, există următoarele Note Conceptuale avizate și în curs de avizare:

- Realizare racord 110 kV și stație 110/MT Padina (inclusiv preluare rețele MT din zonă);
- Realizare racord 110 kV și stație 110/MT Petresti (inclusiv preluare rețele MT din zonă);
- Modernizare Stație 110/20/10 kV Moreni (inclusiv trecere la 20 kV prin înlocuire transformatoare stație, cabluri 10 kV cu 20 kV, reconfigurare trasee LES MT) și transformatoare 10 kV cu transformatoare 20 kV-pregatire pentru trecere la 20 kV a mun. Moreni;
- Înlocuire transformatoare de putere din posturile de transformare din LEA MT cu transformatoare cu autoreglaj în sarcină;
- Modernizare rețele j.t. din mun. Târgoviște (dezafectare LEA j.t. și introducere în LES pe raza mun. Târgoviște).

La nivelul celor 18 județe aferente DEER, se are în vedere realizarea unei investiții pentru digitalizarea rețelei electrice de distribuție, din punct de vedere al georeferențierii acesteia.

Prin realizarea lucrărilor propuse, se vor produce următoarele efecte previzionate:

- respectarea concepției de dezvoltare și modernizare / re tehnologizare stabilită prin Codul Tehnic al Rețelelor de Distribuție în vederea realizării cerințelor din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- creșterea eficienței operaționale;
- îmbunătățirea eficienței energetice;
- reducerea semnificativă a CPT – în situația actuală se distribuie energie pe MT prin distribuitoare foarte lungi cu un grad de încărcare în regim de incident de peste 100%;
- integrarea în SAD a rețelelor de medie tensiune proiectate;
- optimizarea schemei de alimentare – creșterea elasticității acesteia;
- necesitatea creșterii capacității de distribuție ca urmare a creșterii consumului;
- mărirea gradului de siguranță;
- aducerea rețelei la parametrii calitativi ai standardului de performanță pentru distribuție;
- satisfacerea cerințelor utilizatorilor.

Impactul negativ previzionat în cazul nerealizării obiectivului de investiții constă în primul rând în nerespectarea prevederilor standardului de performanță în ceea ce privește siguranța în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor din zonă, dar și în imposibilitatea alimentării noilor dezvoltări rezidențiale din zonă, limitându-se accesul la rețea.

Anexa 1 – lista localităților cu dezvoltări în următorii ani (*informații colectate de la UAT-uri*)

Anexa 2 – lista proiectelor de reabilitare și modernizare infrastructură rutieră (*informații colectate de la UAT-uri*)