



HOTĂRÂREA NR. 58 din 30.07.2020

privind încheierea unui contract de cofinanțare cu Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice pe strada Nicolae Bălcescu din orașul Șimleu Silvaniei

Consiliul Local al orașului Șimleu Silvaniei, județul Sălaj, întrunit în ședință în data de 30 iulie 2020 prin mijloace electronice;

Având în vedere Referatul de aprobare nr.10147/2020 a Primarului orașului Șimleu Silvaniei, Raportul de specialitate nr.10148/2020 al Administratorului public, Avizul Comisiei pentru amenajarea teritoriului și urbanism, realizarea lucrărilor publice, administrarea domeniului public și privat al orașului, protecția mediului, turism, conservarea monumentelor istorice și arhitectura și al Comisiei pentru programe de dezvoltare economică și socială, buget, finanțe, servicii, comerț și agricultură a Consiliului Local;

În baza prevederilor art.51 din Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare; Ordinului ANRE nr. 36/2019 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, art.44, alin.1 din Legea 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 129 alin. 2 lit. b, și alin. 14 din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 139 alin. 3 lit. f și art. 196 alin. 1 lit. a OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă cofinanțarea lucrărilor de investiții necesare în vederea extinderii rețelei de distribuție a energiei electrice pe strada Nicolae Bălcescu din orașul Șimleu Silvaniei, conform documentației tehnico-economice – Studiul de fezabilitate și a Devizului general care constituie **anexele nr. 1-2** la prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă încheierea Contractului de cofinanțare cu Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice pe strada Nicolae Bălcescu din orașul Șimleu Silvaniei, conform **anexei nr. 3** la prezenta hotărâre.

Art.3. Se împuternicește Primarul orașului Șimleu Silvaniei, ing. Septimiu-Cătălin Țurcaș, să încheie și să semneze Contractul de cofinanțare pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice pe strada Nicolae Bălcescu ce se va încheia între Orașul Șimleu Silvaniei și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., prevăzut în **anexa nr.3** la prezenta hotărâre.

Art.4. Anexele nr. 1-3 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

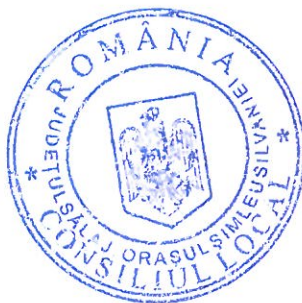
Art.5. Prezenta hotărâre poate fi atacată în condițiile Legii nr.554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările ulterioare.

Art.6. Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se încredințează Primarul orașului Șimleu Silvaniei, Administrator public, Direcția Economică și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A..

Art.7. Prezenta hotărâre se comunică cu:

- Primarul oraşului Şimleu Silvaniei;
- Prefectul Judeţului Sălaj;
- Administrator public;
- Serviciul urbanism - Biroul urbanism, investitii, managementul proiectelor;
- Direcţia Economică;
- Societatea de Distribuţie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.;
- dosar hotărâri.

**PREŞEDINTE DE ŞEDINŢĂ,
LAZAR IOAN-RADU**



**CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL DELEGAT,
ALINA-MARIANA PETHO**

MEMORIU TEHNIC

MEMORIU TEHNIC.....	5
A. Piese scrise	5
1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII	5
1.1 Denumirea obiectivului de investiții:	5
1.2 Ordonator principal de credite/ Investitor:.....	5
1.3 Ordonator de credite (secundar/terțiar):.....	5
1.4 Beneficiarul investiției:.....	5
1.5 Elaboratorul studiului - proiectant de specialitate:.....	5
2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/ PROIECTULUI DE INVESTIȚII.....	5
2.1 Concluziile studiului de prefezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză.....	5
2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare.....	5
2.3 Necesitatea și oportunitatea lucrării, identificarea deficiențelor	6
3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIM DOUĂ SCENARIU/OPTIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII	8
3.1 Particularități ale amplasamentului	8
3.2 Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic	9
3.3 Costurile estimative ale investiției	10
3.4 Studiu de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz	10
3.5 Grafice orientative de realizare a investiției	10
4. ANALIZA FIECĂRUI SCENARIU TEHNICO-ECONOMIC PROPUȘ	11
4.1 Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință	11
4.2 Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția	11
4.3 Situația utilităților și analiza de consum	11
4.4 Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții.....	11
4.5 Analiza cererii de bunuri și servicii care justifică dimensionarea obiectivului de investiții	18
4.6 Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: flux cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate, sustenabilitatea financiară	18
4.7 Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiza cost-eficacitate	18
4.8 Analiza de sensibilitate	18
4.9 Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor	19
5. SCENARIUL TEHNICO-ECONOMIC OPTIM, RECOMANDAT	20
5.1 Compararea scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor	20
5.2 Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e)	21

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate

 **SDEE**
Transilvania Nord

5.3	Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) privind	21
5.4	Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții	21
5.5	Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punct de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice	22
5.6	Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice: fonduri proprii, credite bancare, alocații de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite	24
6.	URBANISM, ACORDURI ȘI AVIZE COMUNE	24
6.1	Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire	24
6.2	Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege	24
6.3	Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică	24
6.4	Avize conforme privind asigurarea utilităților	24
6.5	Studiu topografic, vizat de către OCPI	24
6.6	Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice	24
7.	IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI	24
7.1	Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției	24
7.2	Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare	25
7.3	Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare	25
7.4	Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale	25
8.	CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI	25
B.	Piese desenate:	26
9.	PLANURI CARE GUVERNEAZĂ LUCRAREA	26

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str. N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate

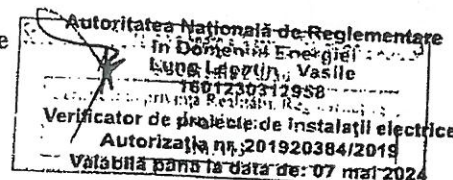
 **SDEE**
Transilvania Nord

Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.

Serviciu Proiectare Zalău: Tel: 0260605702, Fax: 0260605704

MEMORIU TEHNIC

Faza: Studiu de Fezabilitate



A. Piese scrise

1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

1.1 Denumirea obiectivului de investiții: Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str. N. Bălcescu nr. 24.

1.2 Ordonator principal de credite/ Investitor: Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., str. Ilie Măcelaru nr. 28/A, CUI RO 14476722, Nr. Reg. Com. J12 / 352 / 2002, telefon 0040-264-595721, fax 0040-264-205998, e-mail: office.tnd@distributie-energie.ro

1.3 Ordonator de credite (secundar/terțiar): Nu este cazul.

1.4 Beneficiarul investiției: Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. – Sucursala Zalău, B-dul Mihai Viteazul nr. 79, telefon 060/605702; fax 060/605704; Serviciul Monitorizare Investiții.

1.5 Elaboratorul studiului - proiectant de specialitate: Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. – Serviciul Proiectare Zalău

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/ PROIECTULUI DE INVESTIȚII

2.1 Concluziile studiului de prefezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză:

Nu s-a întocmit studiu de prefezabilitate.

2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare:

Grupul Electrica este lider pe piața de distribuție și furnizare a energiei electrice din România, precum și unul dintre cei mai importanți jucători din sectorul serviciilor energetice. Poziția de top este susținută atât de rezultatele economice, cât și de o experiență în domeniu ce se întinde pe aproape 120 ani.

2.3.3 Deficiențe constatate

În prezent, blocul ANL nu este racordat la rețeaua de energie electrică.

2.3.4 Situația energetică în zonă

În vecinătatea blocului ANL sunt rețele electrice de joasă tensiune alimentate din două posturi de transformare (PT Ab 20/0,4 kV Gh. Lazăr și PT Ab 20/0,4 kV CFR).

2.3.4.1. Rețea de distribuție alimentată din PT Ab Gheorghe Lazăr

Din PT Ab 20/0,4 kV Gheorghe Lazăr, prin intermediul liniei electrice subterane de joasă tensiune (LES 0,4 kV), sunt alimentați consumatorii casnici din blocurile L₁₄, L₃₆, N₁₅, N₁₆, L₃₅ și L₃₄ cât și micii consumatori din zonă. Astfel, prin intermediul firidelor de distribuție amplasate la blocurile sus menționate, sunt alimentați 126 consumatori monofazați și 2 trifazați. LES 0,4 kV (ieșirea B), este realizată cu cablu subteran de următoarele secțiuni:

- ACYABY 3x240+120 mm² (tronsonul B₁ – B₂, L = 250 m)
- ACYABY 3x150+120 mm² (tronsonul B₂ – B₃, L = 100 m)
- ACYABY 3x120+70 mm² (tronsoanele B₃ – B₄ și B₃ – B₅, L_{total} = 60 m)

Postul de transformare în anvelopă de beton (PT Ab Gheorghe Lazăr – nr. 7340), este echipat cu un singur trafo. având S_n = 630 kVA.

În acest caz, distanța minimă dintre blocurile alimentate din PT Ab Gh. Lazăr (blocul L₃₄) și noul bloc ANL este de ≈ 130 m.

În situația existentă, din calcule căderea de tensiune, curentul de scurtcircuit și distanța de la PT Ab Gh. Lazăr la firida blocului L₃₄ (nodul B₅) au următoarele valori:

- ΔU = 6,29 %
- I_{sc} = 1134 A
- d = 410 m

2.3.4.2. Rețea de distribuție alimentată din PT Ab CFR

Din PT Ab 20/0,4 kV CFR, prin intermediul liniei electrice aeriene de joasă tensiune (LEA 0,4 kV), sunt alimentați consumatorii casnici și mici consumatori de pe străzile: Gh. Lazăr, Dornei, Nufărului și parțial de pe str. N. Bălcescu (88 consumatori monofazați și 16 trifazați). LEA 0,4 kV (ieșirea D), este realizată pe stâlpi de beton tip SE 4 și SC 10001 în fundație burată respectiv stâlpi tip SE 10, SC 10002 și SC 10005 în fundație turnată. Stâlpii sunt echipați cu conductoare izolate torsadate de următoarele secțiuni:

- TYIR 50 OL-AL +3x70+3x16 mm² (tronsoanele D₂ – D₃ și D₃ – D₅, L_{total} = 170 m)
- TYIR 50 OL-AL +3x50+16 mm² (tronsoanele D₄ – D₅ și D₅ – D₆, L_{total} = 200 m)

Postul de transformare în anvelopă de beton (PT Ab CFR – nr. 7314), este echipat cu un singur trafo. având S_n = 400 kVA.

În acest caz, distanța minimă dintre ultimul stâlp alimentat din PT Ab CFR (nodul D₆) și noul bloc ANL este de ≈ 35 m.

În situația existentă, din calcule căderea de tensiune, curentul de scurtcircuit și distanța de la PT Ab CFR la ultimul stâlp (nodul D₆) au următoarele valori:

- ΔU = 7,49 %
- I_{sc} = 548 A
- d = 395 m

2.3.4.3. Situația proiectată

În situația proiectată, ținând cont de chestionarului energetic solicitat de beneficiar, căderea de tensiune, curentul de scurtcircuit și distanța de la postul de transformare la

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str. N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



firida de distribuție și contorizare de palier (FDCP 17M), pentru cele două posibile scenarii, au următoarele valori:

- Rețea de distribuție alimentată din PT Ab 20/0,4 kV Gheorghe Lazăr (nr. 7340)
 - $\Delta U = 7,94 \%$
 - $I_{sc} = 790 \text{ A}$
 - $d = 548 \text{ m}$
- Rețea de distribuție alimentată din PT Ab 20/0,4 kV CFR (nr. 7314)
 - $\Delta U = 10,9 \%$
 - $I_{sc} = 503 \text{ A}$
 - $d = 448 \text{ m}$

2.3.4.4. Concluzie

Alimentarea cu energie electrică a blocului ANL propus, cu respectarea standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cât și a normativelor în vigoare, nu se poate realiza decât prin racordarea la rețeaua electrică subterană (LES 0,4 kV), alimentată din PT Ab Gh. Lazăr.

2.3.5 Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției

Prin prezenta lucrare se dorește alimentarea cu energie electrică a unui bloc în regim de înălțime P + 3E, având 16 unități locative (apartamente) și un spațiu comun (casa scării), în condițiile prevăzute de standardul de performanță și a normativelor în vigoare.

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIM DOUĂ SCENARIIL/OPTIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Pentru atingerea obiectivelor investiției, s-a analizat un singur scenariu.

3.1. Particularități ale amplasamentului

- a) *descrierea amplasamentului (localizare – intravilan/extravilan, suprafața terenului, dimensiuni în plan, regim juridic-natura proprietății sau titlul de proprietate, servituți, drept de preempțiune, zona de utilitate publică, informații/obligații/constrângeri extrase din documentațiile de urbanism, după caz);*

Terenul afectat de lucrările proiectate este situat în intravilanul orașului Șimleu Silvaniei și este proprietatea Statului Român, aflat în administrarea Primăriei Șimleu Silvaniei.

În perioada de execuție a lucrărilor, suprafața de teren ocupată temporar va fi:
 $S_t = 130 \text{ m} \times 1 \text{ m} + 8 \text{ m} \times 1 \text{ m} = 138 \text{ m}^2$.

Suprafața de teren ocupată definitiv este:
 $S_d = 1 \text{ buc.} \times 0,5 \text{ m}^2 + 1 \text{ buc.} \times 1,5 \text{ m}^2 = 2 \text{ m}^2$.

- b) *relații cu zone învecinate, accesuri existente și/sau căi de acces posibile;*

Pentru accesul la rețelele electrice proiectate, se va utiliza străzile existente, conform planul de situație.

- c) *orientări propuse față de puncte cardinale și față de puncte de interes naturale sau construite;*

Lucrările proiectate își păstrează orientarea față de punctele cardinale.

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



d) surse de poluare existente în zona;

Nu au fost identificate surse de poluare în zonă.

e) date climatice și particularități de relief;

Din punct de vedere climato - meteorologic, zona analizată se încadrează în zona meteorologică A amplasament tip I:

- temperatura aerului: maximă + 40° C; minimă - 30° C; medie + 15° C; de formare a chiciurii - 5° C;
- presiunea dinamică dată de vânt: 30 daN/m² (vânt maxim fără chiciură), 12 daN/m² (vânt simultan cu chiciură);
- grosimea stratului de chiciură: 16 mm;
- altitudinea: max. 210 m;

Conform NTE 001/03/00 din 2003, zona analizată se află în zona B din punct de vedere al indicelui cronokeraunic, cu o medie anuală a numărului de ore de furtună cu descărcări electrice de ≈ 120 ore, respectiv în zona B din punct de vedere al indicelui izokeraunic, cu un număr mediu de zile de furtună cu descărcări electrice de ≈ 42 zile.

f) Devieri rețele edilitare, interferențe cu monumente istorice/situri arheologice

Realizarea lucrărilor proiectate, nu presupune devieri de rețele de utilități. În zona analizată nu există monumente istorice și situri arheologice cunoscute.

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament:

Conform codului de proiectare seismică P 100-1/2013, zona analizată se încadrează în:

- Zona seismică de calcul: F;
- Accelerație seismică: 0,7;
- Perioada de colț: $T_c = 0,7s$;
- Valoare de vârf a accelerației terenului: $a_g = 0,10g$;

3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic:

Pentru alimentarea cu energie electrică a blocului ANL propus, se propune realizarea următoarelor lucrări. Astfel: (planșa nr. 3):

- Demontarea din firida de distribuție de la blocul L₃₄ a cablului de joasă tensiune tip ACYABY 3x120+70 mm² (tronsonul C₇ - B₅);
- Montarea pe un postament de beton, a unei firide de distribuție branșament tip E_{4.4} (nodul B₆);
- Pozarea subterană a unui cablu de 0,4 kV tip ACYABY 3x150+70 mm², L = 130 m (tronsonul B₅-B₆);
- Cablul existent (tronsonul C₇ - C₈) se va manșona cu cablul proiectat tip ACYABY 3x150+70 mm², L = 125 m (tronsonul B₆-B₈);
- Montarea la intrarea în blocul ANL propus (casa scării), a unei firide de distribuție și contorizare de palier tip FDCP 17 M (loc pentru montarea a 17 contoare monofazate);
- Legătura dintre firida de distribuție tip E_{3.4} (proiectată) și firida de distribuție și contorizare de palier tip FDCP 17 M (proiectată), se va face cu cablu tip ACYABY 3x70+35 mm², L = 8 m;
- Realizarea unei prize de pământ având $R_{PP} \leq 4 \Omega$;
- Refacerea zonelor afectate de lucrări.

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



3.3. Costurile investiției:

S-a întocmit deviz general pe baza listelor de cantități.

TOTAL GENERAL	51.832,94 lei (fără TVA)
C + M	40.482,40 lei (fără TVA)

3.4. Studiu de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:

- a) *studiu topografic;*
Nu este cazul.
- b) *studiu geotehnic și/sau studii de analiză și de stabilitate a terenului;*
Nu este cazul.
- c) *studiu hidrologic, hidrogeologic;*
Nu este cazul.
- d) *studiu privind posibilitatea utilizării unor sisteme alternative de eficiență ridicată pentru creșterea performanței energetice;*
Nu este cazul.
- e) *studiu de trafic și studiu de circulație;*
Nu este cazul.
- f) *raport de diagnostic arheologic preliminar în vederea exproprierii, pentru obiectivele de investiții ale căror amplasamente urmează a fi expropriate pentru cauză de utilitate publică;*
Nu este cazul.
- g) *studiu peisagistic în cazul obiectivelor de investiții care se referă la amenajări spații verzi și peisajere;*
Nu este cazul.
- h) *studiu privind valoarea resursei culturale;*
Nu este cazul.
- i) *studii de specialitate necesare în funcție de specificul investiției.*
Nu este cazul.

3.5. Grafice orientative de realizare a investiției:

Graficul de execuție se prezintă astfel:

Luni	1	2	3	4	5	6
Realizare proiect tehnic de execuție	x	x				
Organizarea procedurilor de achiziție			x	x		
Predarea amplasamentului				x		
Execuția lucrărilor					x	x

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



Probe și teste							x
Recepția lucrărilor							x

4. ANALIZA FIECĂRUI SCENARIU TEHNICO-ECONOMIC PROPUȘ

4.1 Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință:

Durata de referință pentru calculul indicatorilor tehnico-economici este de 25 de ani.

De asemenea în calculul indicatorilor tehnico-economici s-au luat în calcul următoarele:

- cantitatea de energie electrică obținută în urma reducerii consumului propriu tehnologic, având în vedere consumurile specifice date de normativele în vigoare;
- cantitatea de energie electrică distribuită suplimentar odată cu reducerea numărului de întreruperi;
- creșterea consumului de energie electrică în perioada analizată.

4.2 Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția:

Nu s-au identificat vulnerabilități cauzate de factori de risc.

4.3 Situația utilităților și analiza de consum:

a) necesarul de utilități și de relocare/protejare

Nu este cazul.

b) soluții pentru asigurarea utilităților necesare

Nu este cazul.

4.4 Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții:

a) impactul social și cultural, egalitatea de șanse;

Realizarea proiectului de investiții va avea un impact social pozitiv asupra consumatorilor, deoarece prin reducerea numărului de întreruperi cu energie electrică respectiv prin stabilizarea nivelului de tensiune în limitele standardului de performanță, va crea un climat general de satisfacție la nivel social.

b) estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției: în faza de realizare, în faza de operare;

Prin realizarea investiției nu se crează locuri de muncă suplimentare nici în faza de realizare, nici în faza de operare.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversității și a siturilor protejate, după caz;

Respectarea legislației și a normelor tehnice actuale atât la dimensionarea prin proiect a instalațiilor aferente instalațiilor electrice, cât și la execuția lucrărilor, respectiv pe durata operării instalațiilor după punerea în funcțiune, conduce la menținerea impactului asupra factorilor de mediu la valori reduse, sub limitele stabilite de norme.

Gospodărirea deșeurilor rezultate din lucrările de construcții-montaj va consta din depozitarea controlată, transport, tratare, refolosire, distrugere, integrare în mediu și comercializare după cum urmează:

- deșeurile rezultate în urma demolării structurilor din beton simplu sau armat se vor depozita la o groapă de gunoi autorizată, indicată de primăria pe raza căreia se desfășoară lucrările;
- deșeurile metalice vor fi sortate și depozitate pe tipuri, în spații de depozitare special amenajate din incinta șantierului, de unde vor fi predate pentru recuperare la o firmă de valorificare a acestor deșeuri;
- deșeurile din materiale inerte (ceramică și sticlă) pot fi recuperate de o firmă de valorificare, sau se pot transporta la groapa de gunoi de către o firmă specializată;

Pentru perioada de operare a instalației electrice s-au prevăzut bariere tehnologice cu scopul de a minimiza impactul instalațiilor electroenergetice din perimetrul instalației electrice asupra factorilor de mediu. Astfel, prin distanțele de protecție adoptate, câmpurile electromagnetice în exteriorul instalației electrice la funcționarea normală a instalațiilor sunt menținute sub valorile maxime admise de norme.

Prin echipamentele, materialele și tehnologiile de execuție, respectiv prin regimurile de exploatare prevăzute, documentația de proiectare, are în vedere minimizarea impactului asupra factorilor de mediu atât la execuția lucrărilor necesare, cât și pe întreaga durată de viață a obiectivului, respectiv la dezafectarea acestuia, cu respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului cu toate modificările ulterioare (Legea 265/2006, OUG 57/2007, OUG 114/2007, OUG 164/2008, Legea 49/2001, OUG 58/2012, Legea 187/2012, Legea 117/2013, Legea 226/2013). Titularul investiției are implementat un sistem de management integrat calitate – mediu – sănătate și securitate ocupațională, atât contractantul lucrărilor de execuție, cât și prestatorii de servicii tehnologice pe durata de viață a obiectivului trebuind să aibă un sistem de management de mediu certificat conform SR EN ISO 14001:2005.

Protecția atmosferei și calității aerului

a) Emisii de particule în suspensie

La execuția lucrărilor proiectate, cu tehnologii și utilaje specifice șantierelor de construcții montaj pentru instalații tehnologice industriale, se produce praf ca urmare a demolării fundațiilor unor stâlpi electrici existenți și a acțiunii vântului asupra pământului scos din săpături și asupra zonei decoperțate în vederea pregătirii terenului pentru construcțiile proiectate. Emisia unor suspensii în atmosferă se realizează și în timpul operațiilor tehnologice de mecanică generală (debitare, șlefuire, sudare, lipire), însă volumul acestor operații care se execută pe șantier este redus. Cu excepția componentelor instalației de legare la pământ, confecțiile metalice necesare vor fi executate în hale sau ateliere specializate, în afara șantierului, urmând ca pe șantier să se realizeze doar asamblarea și montajul final al acestora folosind organe de asamblare demontabile.

Pe durata exploatării instalației electrice de transformare, regimurile de funcționare posibile, atât în condiții normale, cât și în condiții de defect, nu determină apariția de particule în suspensie care să polueze aerul atmosferic.

b) Emisii de gaze de eșapament

Pe durata execuției a lucrărilor aferente instalației electrice, emisiile de gaze de eșapament sunt generate de motoarele cu ardere internă ale vehiculelor de transport și ale utilajelor de șantier (autobasculante, camioane, trailere, buldozere, excavatoare, autobetoniere, macarale, PRB, grup electrogen, autolaboratoare etc.). Aceste gaze conțin oxizi de azot (NO_x, N₂O), oxizi de carbon (CO, CO₂), oxizi de sulf, compuși organici volatili, hidrocarburi aromatice policiclice

volatile și condensabile (în cazul utilajelor) și particule cu conținut de metale (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn, Pb).

După punerea în funcțiune, pe durata de viață a obiectivului proiectat, gazele de eșapament vor proveni numai de la autovehiculele și utilajele folosite la lucrările de mentenanță programate și la intervenția în cazul incidentelor și avariilor.

c) Gaze cu impact global și gaze cu efect de seră

Gazele cu efect de seră datorate surselor naturale și/sau activităților umane sunt bioxidul de carbon (CO₂), monoxidul de carbon (CO), metanul (CH₄), oxizii de azot (NO_x), ozonul (O₃) și freonii (CFC).

Activitatea de distribuție a energiei electrice nu este în mod direct generatoare de astfel de emisii. Indirect, prin pierderile de energie inerente, crește consumul de combustibili fosili, a căror ardere generează gaze cu efect de seră.

Exclusiv cu caracter accidental și numai în condiții de avariere a unor aparate sau echipamente din instalației electrice, se pot înregistra emisii atmosferice ale unor substanțe cu acțiune poluantă care pot fi:

- oxizi de azot, oxizi de carbon și compuși organici volatili proveniți din supraîncălzirea sau arderea uleiului electroizolant,
- hexafluorură de sulf din camerele de stingere.

Astfel de situații sunt cauzate în principal de pierderea sau degradarea etanșeității la unele echipamente, defecte și erori operaționale sau de mentenanță.

d) Activități pentru protecția aerului și măsuri de atenuare a poluării

Limitarea emisiilor de substanțe poluante în atmosferă se realizează cu respectarea legii 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător și a Ordinului MAPM 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice pentru protecția atmosferei și a Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare.

Pentru limitarea impactului acestora asupra calității aerului, autovehiculele folosite vor avea inspecția tehnică periodică valabilă pe toată durata de desfășurare a lucrărilor. De asemenea, vehiculele și utilajele folosite la lucrările de mentenanță programate și la intervenția în cazul incidentelor și avariilor, atât ale titularului proiectului, cât și ale prestatorilor de servicii de specialitate, vor avea inspecția tehnică periodică valabilă în perioada de utilizare.

În vederea reducerii atât a poluării atmosferice, cât și a duratei de execuție, volumul operațiilor tehnologice de mecanică generală (debitare, șlefuire, sudare, lipire), care se execută pe șantier va fi minimizat.

Pentru diminuarea poluării cu pulberi în suspensie a aerului atmosferic pe durata șantierului se va evita depozitarea pe timp îndelungat în zonă a surplusului de pământ rezultat din săpături.

În timpul exploatării instalației electrice electrice, supraîncălzirea sau arderea uleiului electroizolant, respectiv scăpările de hexafluorură de sulf, datorate neetanșeităților la echipamente și unor erori operaționale sau de mentenanță sunt limitate prin bariere tehnologice utilizate atât la concepția și fabricarea echipamentelor și aparatelor care se vor monta în instalațiile proiectate, cât și la concepția de ansamblu a instalației electrice. Aceste bariere tehnologice sunt constituite din sisteme de etanșare fiabile, testate la producător, rezistente în condițiile de mediu și de exploatare caracteristice amplasamentului și încadrării în sistem a noii stații, respectiv din dispozitive, aparate și sisteme de protecție, interblocare și monitorizare.

Protecția împotriva zgomotelor și vibrațiilor

a) Surse de zgomot și surse de vibrații

În faza de construcție principalele surse de zgomot sunt motoarele vehiculelor de transport și ale utilajelor folosite pe șantier. Activitatea utilajelor este o sursă de vibrații în perimetrul șantierului. În exteriorul acestui spațiu, sursa principală de vibrații o constituie vehiculele de transport greu (autobasculante, autobetoniere, trailere), pe traseele pe care acestea vor circula.

Având în vedere configurația instalației electrice și distanțele de securitate impuse din considerente electrice și asigurate prin proiect, în timpul funcționării instalațiile din perimetrul instalației electrice nu produc vibrații în exteriorul acestuia.

b) Măsurile de diminuare a zgomotului și a vibrațiilor

Atât în faza de construcție a obiectivului, cât și după punerea acestuia în funcțiune, se va lua măsura măsurilor de întreținere corespunzătoare.

c) Protecția împotriva radiațiilor

În perimetrul instalației electrice nu există surse naturale de radiații, iar procesul tehnologic nu presupune folosirea unor dispozitive sau aparate cu conținut de substanțe radioactive. Instalațiile exterioare de înaltă tensiune din amplasamentul instalației electrice vor genera câmpuri electrice și magnetice. Aceste câmpuri au frecvențe joase în spectrul radiațiilor electromagnetice, nivelurile lor de energie neavând capacitatea de a rupe legături moleculare, motiv pentru care sunt considerate radiații neionizante.

Nu se preconizează efecte adverse asupra oamenilor și altor organisme vii, ca urmare a câmpurilor de energie joasă datorate instalațiilor electroenergetice amplasate în perimetrul instalației electrice.

HG 1136/2006 și instrucțiunile proprii de securitate a muncii pentru instalațiile electrice în exploatare, IP 65/2007, prevăd o expunere maximă admisă a personalului de exploatare la câmpuri electrice de 10 kV/m pe schimb, iar pentru câmpuri magnetice, o expunere maximă de 0,5 mT pe schimb de lucru. Intensitatea maximă admisă pentru câmpurile magnetice, sau componenta magnetică a câmpurilor electromagnetice, este de 400 A/m, iar valoarea maximă a curentului de contact este 1 mA.

Prin distanțele de protecție impuse de normele tehnice în vigoare, luate în considerare la elaborarea proiectului, se asigură încadrarea în aceste valori pentru personalul de exploatare, chiar în cazul lucrului în ture permanente. Cum lucrările de modernizare a instalației electrice vizează exploatarea acesteia prin telecomandă, valorile limită prescrise nu vor fi atinse.

Cu privire la protecția publicului la acțiunea radiațiilor neionizante ordinul MSP 1193/2006 prevede intensități de câmp electric de maximum 5 kV/m, intensități maxime de câmp magnetic de 80 A/m și inducție magnetică de maxim 0,1 mT. Respectarea distanțelor de siguranță impuse de actele normative în vigoare cu privire la stațiile electrice de înaltă tensiune și a limitărilor cu privire la construcțiile din apropierea acestor instalații asigură încadrarea expunerilor în domeniul valorilor admise pentru public.

Protecția calității apelor subterane și de suprafață

a) Surse posibile de poluare a apelor

În faza de construcție a obiectivului poluarea apelor freatice în perimetrul șantierului va atinge valori puțin semnificative. Principalele surse de poluare sunt apele uzate menajere din organizarea de șantier, scurgerile accidentale de betoane la turnarea fundațiilor, inclusiv prin apa

folosită la spălarea unor utilaje și eventualele scurgeri de carburanți sau lubrifianți ca urmare a unor posibile defecte ale vehiculelor de transport și ale utilajelor de construcții și montaj.

Pe durata de viață a obiectivului procesul tehnologic nu implică folosirea apei, sursa de poluare majoră a apelor freatice fiind dată de riscul scurgerilor de ulei electroizolant din echipamentele și aparatele montate în instalație (transformatorul).

b) Măsurile pentru controlul poluării apelor

Pentru evitarea poluării apelor freatice, pe durata realizării lucrărilor proiectate apele uzate menajere rezultate din organizarea de șantier nu vor fi deversate în sol.

Scurgerile de betoane pot fi evitate prin folosirea de cofraje dimensionate corespunzător solicitărilor și montate corect, respectiv prin asigurarea stării tehnice corespunzătoare a autovehiculelor de transport a betonului și a utilajelor folosite la turnarea acestuia. Pentru prevenirea poluării apelor ca urmare a scurgerilor de carburanți sau lubrifianți, autovehiculele folosite vor avea inspecția tehnică periodică valabilă pe toată durata de desfășurare a lucrărilor, iar utilajele de șantier vor fi întreținute conform specificațiilor producătorilor acestora.

Măsurile luate și mijloacele folosite pentru controlul poluării apelor asigură încadrarea apelor evacuate din stația electrică în condițiile precizate prin HG 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate.

Protecția calității solului și subsolului

În condiții normale tehnologiile folosite pe parcursul execuției și procesele tehnologice caracteristice exploatării instalației electrice nu evacuează pe sol, nici în structura acestuia substanțe cu caracter poluant, decât în mod exclusiv accidental, în condiții de disfuncționalitate. Totuși substanțele poluante susceptibile de afectarea apelor de suprafață și a celor freatice poluează de asemenea solul, iar prin transportul la nivelul pânzelor freatice pot afecta și subsolul.

a) Surse de poluare a solului și subsolului

În decursul construcției obiectivului poluarea solului și a subsolului în perimetrul șantierului nu poate atinge valori semnificative. Principalele surse de poluare sunt apele uzate menajere din organizarea de șantier, scurgerile accidentale de betoane la turnarea fundațiilor, inclusiv prin apa folosită la spălarea unor utilaje și eventualele scurgeri de carburanți sau lubrifianți ca urmare a unor posibile defecte ale vehiculelor de transport și ale utilajelor de construcții și montaj.

În condiții de scurtcircuit asimetric (cu componentă homopolară), curentul de defect se închide parțial sau total prin instalația de legare la pământ a instalației electrice electrice, cu creșterea punctuală a temperaturii solului. Temperatura maximă a electrozilor instalației de pământ considerată în calculele de dimensionare este de 95°C și se menține doar pe durata defectului (maximum 3 s).

În urma loviturilor de trăznet, curentul de descărcare este condus de instalația de paratrăznet spre priza de pământ a instalației electrice electrice, dezvoltând de asemenea un proces termic local. Și în acest caz temperatura maximă la suprafața electrozilor prizei este de 95°C, durata fenomenului de trăznet fiind extrem de scurtă (de ordinul zecilor de microsecunde).

b) Măsurile și mijloace pentru controlul poluării solului și subsolului

Pentru evitarea poluării solului și subsolului, pe durata realizării lucrărilor proiectate apele uzate menajere rezultate din organizarea de șantier nu vor fi deversate în sol, folosindu-se fie toalete ecologice, fie amenajând încă de la această fază fosa septică prevăzută pentru deservirea instalației electrice pe durata exploatării.

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str. N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



Scurgerile de betoane pot fi evitate prin folosirea de cofraje dimensionate corespunzător solicitărilor și montate corect, respectiv prin asigurarea stării tehnice corespunzătoare a autovehiculelor de transport a betonului și a utilajelor folosite la turnarea acestuia. Pentru prevenirea poluării solului ca urmare a scurgerilor de carburanți sau lubrifianți, autovehiculele folosite vor avea inspecția tehnică periodică valabilă pe toată durata de desfășurare a lucrărilor, iar utilajele de șantier vor fi întreținute conform specificațiilor producătorilor acestora.

Încălzirea solului în condiții de scurtcircuit este strict locală și este limitată în timp din considerente de stabilitate termică a căilor de curent. Limitarea duratei regimului de defect este asigurată de sistemele de protecție – atât cele prevăzute la nivelul noii stații, cât și cele existente la nivelul sistemului electroenergetic al județului.

Limitarea poluării solului se face cu respectarea Ordinului M.A.A. nr. 111/1977 privind aprobarea Normelor tehnice de protecție a calității solului.

Regimul și managementul deșeurilor

În faza de modernizare a instalațiilor electrice sunt generate deșeuri specifice activității de șantier:

- moloz rezultat din fundațiile demolate,
- pământ rezultat din săpăturile pentru fundații,
- resturi metalice (oțel, cupru, aluminiu),
- materiale textile (lavete),
- materiale plastice (PVC, PE),
- lemn de molid (rezultat din cofrajele nerefolosibile, degradate în urma demontării și cel rezultat în urma lucrărilor de dulgherie aferente acoperișului clădirii instalației electrice),
- ambalaje ale echipamentelor, aparatelor, materialelor și consumabilelor folosite.

Deșeurile vor fi sortate pe categorii de materiale și vor fi predate firmelor autorizate. Ambalajele refolosibile (cum sunt tamburii pentru cabluri și conductoare electrice) vor fi returnate producătorului materialelor ambalate.

Pe durata exploatării instalației electrice, echipele de intervenție, respectiv executanții lucrărilor de mentenanță vor lua din perimetrul instalației electrice deșeurile rezultate în urma activităților desfășurate în instalației electrice și le vor preda la sediul propriu, unde vor fi gestionate conform procedurilor interne.

Uleiul electroizolant uzat rezultat din echipamentele montate în instalației electrice va fi colectat și transportat la locul convenit între proprietarul instalației și prestatorul lucrărilor de mentenanță sau reparații, urmând să fie gestionat în concordanță cu legislația în vigoare (H.G. nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate).

Se vor respecta Legea 211/2011 privind regimul deșeurilor modificată prin Legea 187/2012, precum și HG 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor modificată prin HG 210/2007, O.U.G. 200/2000 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor periculoase, alături de O.G. 48/1999 privind transportul rutier al mărfurilor periculoase aprobată prin Legea 122/2002.

Protecția biodiversității și așezărilor umane

Pe durata fazei de construcție posibilele influențe poluante asupra ecosistemelor existente în zonă sunt următoarele:

- perturbarea faunei terestre prin zgomot, vibrații și impact vizual, în perimetrul șantierului și în vecinătatea acestuia,

- degradarea habitatului terestru datorită depunerii de praf rezultat din activitățile de șantier, în vecinătatea perimetrului șantierului,
- creșterea ratei mortalității datorită accidentelor rutiere, pe drumurile de transport și pe drumul de acces.
- În faza de exploatare a instalației electrice rămân ca factori poluanți asupra ecosistemelor doar:
 - perturbarea faunei terestre prin zgomot și impact vizual, în perimetrul instalației electrice și în vecinătatea acesteia și
 - creșterea ratei mortalității datorită accidentelor rutiere, pe drumurile de transport și pe drumul de acces, însă la intensități mult mai reduse decât cele ocazionate de modernizare a instalației electrice.
- Atât în faza de modernizare, cât și pe durata de viață a obiectivului, respectiv la dezafectarea acestuia, se vor respecta:
 - O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice aprobată prin Legea nr. 49/2011,
 - Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, actualizată în 2012
 - O.G. nr. 95/1999 privind calitatea lucrărilor de montaj utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale, modificată și aprobată prin Legea nr. 440/2002,
 - Legea nr. 481/2004 privind protecția civilă republicată în 2008, modificată prin OUG 70/2009,
 - H.G. nr. 1022/2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.

Măsurile privind reconstrucția ecologică și reamenajarea terenului

Lucrările prevăzute a se executa pe amplasamentele instalațiilor electrice nu implică măsuri speciale de reconstrucție ecologică, fiind necesare doar lucrări de reamenajare a terenului afectat de lucrări.

Acțiunile de reamenajare a terenului vor începe numai după încheierea tuturor lucrărilor care presupun deplasări de utilaje și manipulări de materiale grele înafara drumurilor din incinta instalației electrice electrice.

După îndepărtarea resturilor de materiale de construcții și a molozului, pentru aducerea terenului la configurația inițială, se vor umple gropile rezultate din demolarea fundațiilor cu pământul rezultat din săpături. Pentru a preveni tasările ulterioare însoțite de apariția denivelărilor, toate umpluturile de pământ vor fi compactate. Se va nivela suprafața solului, iar surplusul de pământ va fi împrăștiat într-un strat uniform, pentru a favoriza refacerea vegetației inițiale.

Porțiunile de sol poluate accidental cu carburanți, lubrifianti, vopsele sau solvenți vor fi îndepărtate prin decopertare și vor fi predate odată cu molozul firmei sau, după caz, firmelor cu care executantul are contract pentru preluarea acestui tip de deșeuri. Denivelarea rezultată va fi umplută cu pământ nepoluat rezultat din săpăturile făcute pentru lucrările executate.

Acțiunile preventive de protecție a mediului care trebuie desfășurate pe întreaga durată a lucrărilor de construcții-montaj sunt următoarele:

- gestionarea selectivă a deșeurilor generate în conformitate cu prevederile legii 211/2011 aprobată cu modificări prin Legea 187/2012,
- adoptarea unei conduite preventive în scopul evitării apariției incidentelor sau accidentelor cu impact asupra mediului,

• intervenția rapidă și eficientă în vederea înlăturării efectelor nocive asupra mediului rezultate ca urmare a unor eventuale incidente sau accidente cu impact asupra mediului înconjurător pe durata lucrărilor de execuție, simultan cu anunțarea în regim de urgență a beneficiarului lucrărilor referitor la evenimentele cu impact de mediu.

d) impactul obiectivului de investiție raportat la contextul natural și antropic în care acesta se integrează, după caz;

Lucrările proiectate nu au un impact negativ raportat la contextul natural și antropic în care acestea se integrează.

4.5 Analiza cererii de bunuri și servicii care justifică dimensionarea obiectivului de investiții:

Obiectivul de investiții a fost dimensionat conform chestionarului energetic depus de beneficiar (Primăria orașului Șimleu Silvaniei).

4.6 Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: flux cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate, sustenabilitatea financiară.

Conform tabelelor de calcul de eficiență economică atașate.

4.7 Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiza cost-eficacitate:

Denumire indicator	u.m.	Scenariu unic
Venit net actualizat (VAN)	Lei	- 15.145,85
Durata de recuperare actualizată (DRA)	Ani	> 25
Rata internă de rentabilitate (RIR)	%	3,15
Raport (VTA/CTA)	-	0,56

Se observă că nu sunt îndeplinite (simultan) condițiile pentru ca investiția să fie rentabilă: (VAN > 0 respectiv DRA ≤ 25 ani).

4.8 Analiza de senzitivitate:

		1	2
Calcul de eficiență economică			
1. Valoarea lucrărilor de investiții:	[Lei]	51.832,94	36.250,00
2. Valoare C+M:	[Lei]	40.482,40	0
3. Venit net actualizat:	[Lei]	-15.145,85	101
4. Durata de recuperare actualizată:	[ani]	Nu se recupereaza	25
5. Investiția specifică:			
- LES 0.4 kV	lei/km	118.894,26	
- Firida E+FDCEP 17M	lei/buc	4.185,27	
- Postament firida E	lei/buc	842,68	
INVESTITIE EFICIENTA Ief		36.687,09	36.250,00
CONTRIBUTIE SOLICITANT		15.145,85	0

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



Se calculează Ief (%), din valoarea totală a lucrărilor de investiții (I_{total investiții}):
 $I_{ef} = 36.687,09 \text{ lei} / 51.832,94 \text{ lei} * 100 = 70,78 \%$

Conform articolului 11, aliniat 2 punctul B, din Ordinul președintelui ANRE nr. 36 / 2019, Operatorul de Distribuție Concesionar va asigura finanțarea valorii de Ief, deoarece valoarea Ief se încadrează între 50 % și 80 % (70,78 %), din valoarea I_{total investiții}.

În concluzie, suma de 15.145,85 lei (fără TVA), va fi suportată de către beneficiar (Primăria orașului Șimleu Silvaniei), urmând ca suma de 36.687,09 lei (fără TVA) să fie suportată de Operatorul de Distribuție Concesionar (SDEE Transilvania Nord SA).

4.9 Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor:

Sanatate si securitate in munca

Contractantul va respecta toate masurile în vigoare de sanatate si securitate in munca, privind protecția lucrătorilor, personalul investitorului, administratorului de proiect, publicului, față de lucrările sale.

Se va acorda o atenție deosebită următoarelor acte legislative:

- LEGEA nr. 319 din 14 iulie 2006 a securității și sănătății în munca
- HOTĂRÂREA nr. 1425 din 11 octombrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în munca nr. 319/2006, completata de HG 955 din 2010
- HOTĂRÂREA nr. 300 din 2 martie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru santierele temporare sau mobile;
- HOTĂRÂREA nr. 1051 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsiolombare;
- HOTĂRÂREA nr. 1048 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de munca
- HOTĂRÂREA nr. 1091 din 16 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru locul de munca
- HOTĂRÂREA nr. 971 din 26 iulie 2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau sănătate pentru locul de munca
- HG 115 din 2004 privind stabilirea cerintelor esentiale de securitate ale echipamentelor individuale de protectie si a conditiilor pentru introducerea lor pe piata
- ORDONANTA DE URGENTA nr. 195 din 12 decembrie 2002 (republicată) privind circulația pe drumurile publice
- HOTARARE nr. 1022 din 10 septembrie 2002 privind regimul produselor si serviciilor care pot pune in pericol viata, sanatatea, securitatea muncii si protectia mediului
- LEGE nr. 608 din 31 octombrie 2001 (republicată) privind evaluarea conformitatii produselor publicata in MONITORUL OFICIAL nr. 313 din 6 aprilie 2006

Saparea gropilor santurilor se vor executa cu sprijinirea malurilor. Plantarea stalpilor in fundatii trebuie sa se faca imediat dupa saparea gropilor. Daca acest lucru nu este posibil executantul are obligatia sa acopere , sa semnalizeze si sa ingradeasca gropile , pentru evitarea accidentarii persoanelor sau animalelor din zona , mai ales pe timpul noptii. La executarea lucrarilor se vor respecta actele legislative sus mentionate.

Lucrările se vor realiza doar după ce instalațiile vor fi scoase de sub tensiune. Pentru executarea lucrărilor în instalațiile existente în exploatare, constructorul va fi admis după ce sau executat manevrele, blocările, legarea la pământ și sa delimitat zona protejată și zona de lucru.

Se prevede folosirea obligatorie a echipamentului de lucru și de protecție și acordarea primului ajutor în caz de accidentare. Se va acorda o atenție deosebită asupra instrucțiunilor proprii de securitatea muncii – respectarea măsurilor tehnice și organizatorice.

Se vor respecta cu strictețe instrucțiunilor proprii de securitatea muncii precizată de exploatare odată cu eliberarea autorizației de lucru.

În timpul lucrărilor de montaj a instalațiilor electrice, șeful de lucrare, șefii de echipă și muncitorii vor respecta toate instrucțiunilor proprii de securitatea muncii, între care se menționează următoarele :

Dacă se descoperă instalații subterane de existența cărora nu s-a știut nimic, lucrările trebuie oprite până la identificarea instalațiilor și stabilirea pericolului posibil.

La constatarea gazelor în cursul lucrărilor în gropi, șanțuri, lucrările se vor opri imediat și lucrătorii se vor îndepărta.

Evitarea atingerii accidentale a părților aflate sub tensiune sau apropierea periculoasă, prin asigurarea spațiilor de circulație și manevrarea corectă a instalațiilor.

Operațiunile de încărcare, descărcare, transport, manipulare, depozitare se vor executa numai sub conducerea și supravegherea unui conducător instruit în mod special.

Fiecare muncitor este obligat să întrerupă activitatea și să semnalizeze orice abatere de la instrucțiunilor proprii de securitatea muncii.

Securitate la incendiu

Contractantul va respecta toate actele legislative în vigoare referitoare la măsurile de apărare împotriva incendiilor privind protecția lucrătorilor, personalul investitorului, administratorului de proiect, publicului, față de lucrările sale.

În vederea apărării împotriva incendiilor, exploziilor în contractul ce se va încheia între investitor și contractant se vor înscrie clauze referitoare la asigurarea sistemului de verificare și atestare a calității lucrărilor de montaj privind :

- siguranța în exploatare, la explozii, rezistența la foc și riscuri tehnologice;
- încadrarea în normele de securitatea muncii, igienă, sănătate și protecția mediului

Contractantul va obține copii după toate actele legislative relevante și le va avea la dispoziție pentru a fi inspectate pe șantier cu ocazia instructajelor și inspecțiilor.

Se va acorda o atenție deosebită următoarelor acte legislative:

- Norme de prevenire și stingere a incendiilor PE 009/93 vol.I Partea I și II
- Norme privind dotarea pentru prevenirea și stingerea incendiilor PE 009/93 – vol.II;
- Documente operative de exploatare aferente activității de prevenire și stingere a incendiilor PE 009/93 – Anexe;
- Norma generală de apărare împotriva incendiilor aprobat prin Ordinul MAI 163/2007;
- DGPSI – 004 (Ordin MI nr.108/2001, modificat prin Ordin MAI nr. 349/2004;
- LEGEA nr. 307 din 12 iulie 2006- privind apărarea împotriva incendiilor;

5. SCENARIUL TEHNICO-ECONOMIC OPTIM, RECOMANDAT

5.1 Comparația scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor:

Nu este cazul, deoarece în documentație s-a prezentat un singur scenariu.

5.2 Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e):

Se propune adoptarea scenariului prezentat în documentație.

5.3 Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) privind:

a) obținerea și amenajarea terenului;

Terenul afectat de lucrările proiectate este situat în intravilanul orașului Șimleu Silvaniei și este proprietatea Statului Român, aflat în administrarea Primăriei Șimleu Silvaniei.

După terminarea execuției lucrărilor terenul se va aduce la starea inițială prin executarea lucrărilor de refaceri pavaje și zone verzi.

b) asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului;

Nu este cazul.

c) soluția tehnică, cuprinzând descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, funcțional-arhitectural și economic, a principalelor lucrări pentru investiția de bază, corelată cu nivelul calitativ, tehnic și de performanță ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuși:

În documentația de față sunt cuprinse lucrări de extindere a rețelei electrice de distribuție, pentru alimentarea cu energie electrică a unui bloc de locuințe în regim P + 3E, având 16 unități locative (apartamente) și un spațiu comun (casa scării). Astfel:

- Demontarea din firida de distribuție de la blocul L₃₄ a cablului de joasă tensiune tip ACYABY 3x120+70 mm² (tronsonul C₇ - B₅);
- Montarea pe un postament de beton, a unei firide de distribuție bransament tip E₃₋₄ (nodul B₆);
- Pozarea subterană a unui cablu de 0,4 kV tip ACYABY 3x150+70 mm², L = 130 m (tronsonul B₅-B₆);
- Cablul existent (tronsonul C₇ - C₈) se va manșona cu cablul proiectat tip ACYABY 3x150+70 mm², L = 125 m (tronsonul B₆-B₈);
- Montarea la intrarea în blocul ANL propus (casa scării), a unei firide de distribuție și contorizare de palier tip FDCP 17 M (loc pentru montarea a 17 contoare monofazate);
- Legătura dintre firida de distribuție tip E₃₋₄ (proiectată) și firida de distribuție și contorizare de palier tip FDCP 17 M (proiectată), se va face cu cablu tip ACYABY 3x70+35 mm², L = 8 m;
- Realizarea unei prize de pământ având $R_{pp} \leq 4 \Omega$;
- Refacerea zonelor afectate de lucrări.

d) probe tehnologice și teste;

Conform normativelor în vigoare.

5.4 Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții:

- a) indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general:**

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.

N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



Nr. Crt.	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Valoarea (exclusiv TVA)	Valoarea (inclusiv TVA)
		- Lei -	- Lei -
TOTAL GENERAL		51.832,94	61.681,20
Din care: C+M		40.482,40	48.174,06

- b) *indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță - elemente fizice/capacități fizice care să indice atingerea țintei obiectivului de investiții - și, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele și reglementările tehnice în vigoare;*

Conform Ordinului ANRE 36/2019 se consideră eficiente economic lucrările pentru care valorile indicatorilor rezultați din studiul de fezabilitate îndeplinesc simultan condițiile:

- a) $VAN > 0$ lei
- b) $DRA \leq 25$ ani

În faza inițială s-a obținut:

- VAN: - 15.145,85 lei
- DRA > 25 ani

După recalcularea indicatorilor, considerând valoarea totală a lucrărilor ca și valoarea pentru care sunt îndeplinite cele două condiții (Ief = 36.250,00 lei) s-a obținut:

- VAN: 101 lei
- DRA < 25 ani

- c) *indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliți în funcție de specificul și ținta fiecărui obiectiv de investiții;*

Nu este cazul.

- d) *durata estimată de execuție a obiectivului de investiții, exprimată în luni;*

Durata estimată de realizare a investiției este de 6 luni, conform graficului de execuție.

5.5 Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punct de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice.

Prin realizarea lucrărilor de modernizare a instalației electrice se va ajunge la respectarea reglementărilor tehnice din domeniul energiei electrice cu privire la:

- Protecția personalului împotriva electrocutărilor, prin refacere/completarea prizelor de pamant și limitarea tensiunilor de atingere și de pas la valorile impuse de normativele în vigoare;
- Calitatea serviciului de distribuție prin limitarea numărului de intreruperi în alimentarea consumatorilor;
- Realizarea selectivității protecțiilor, și siguranța în funcționare a instalației;
- Limitarea caderilor de tensiune;
- Reducerea consumului propriu tehnologic.

În cazul proiectului de față se va ține cont de următoarele reglementări tehnice:

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate

 **SDEE**
Transilvania Nord

- ORDIN nr. 59/2013 – Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Legea 319 / 2006 - Legea securității și sănătății în muncă;
- HG 1091 / 2006 privind cerințe minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă;
- HG 300 / 2006 privind cerințe minime de securitate și sănătate pentru șantiere temporare sau mobile;
- Legea 481 / 2004 privind protecția civilă, republicată în 2008;
- Legea 307 / 2006 privind apărarea împotriva incendiilor;
- Ordin MAI 1312 / 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind prevenirea și stingerea incendiilor.
- PE 101/85 – Normativ pentru construcția instalațiilor electrice de conexiuni și transformare cu tensiuni peste 1kV, cu Modificarea 1 (1986) și Modificarea 2 (1987)
- PE 101 A/85 – Instrucțiuni privind stabilirea distanțelor normate de amplasare a instalațiilor electrice cu tensiunea peste 1kV în raport cu alte construcții
- 1E – Ip62-90 – Instrucțiuni de proiectare și execuție privind ansamblul măsurilor PSI la instalațiile electrice de înaltă tensiune
- NTE 007/08/00 – Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice
- NTE 001/03/00 – Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor
- 1RE-Ip30-2004 – Îndreptar de proiectare și executare a instalațiilor de legare la pământ
- Fs – 4 – 82 – Fișa tehnologică privind executarea instalațiilor de legare la pământ la stații, posturi de transformare și linii electrice aeriene
- IP 65/2012 – Instrucțiuni proprii de securitate a muncii pentru instalațiile electrice în exploatare (norme aparținând FDEE Electrica Transilvania Nord)
- PE 009/93 – Norme de prevenire, stingere și dotare împotriva incendiilor pentru producerea, transportul și distribuția energiei electrice și termice
- PE 116/94 – Normativ de încercări și măsurări la echipamente și instalații electrice
- RE – 171 – 88 – Instrucțiune privind montarea, exploatarea și încercarea mijloacelor de protecție contra supratensiunilor
- NTE 003/04/00 – Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000 V
- STAS 2612-1987 (12604/2-87) – Protecția împotriva electrocutărilor. Terminologie
- STAS 12604/4-89 – Protecția împotriva electrocutărilor. Instalații electrice fixe
- STAS 12604/5-90 – Protecția împotriva electrocutărilor. Instalații electrice fixe. Prescripții de proiectare, execuție și verificare
- STAS 4102-1985 – Piese pentru instalații de protecție prin legare la pământ
- SR 832-2008 – Influențe ale liniilor de energie electrică asupra liniilor de telecomunicații.
- SR EN ISO 9001 - Quality management systems – Requirements
- EN ISO 9002 - Sistemele calității. Modelul pentru asigurarea calității, proiectare, dezvoltare, producție, montaj și service
- EN ISO 9003 - Sistemele calității. Modelul pentru asigurarea calității în inspecții și încercări finale
- SR CEI 60811-4-2 Metode de încercări comune pentru materialele de izolație și manta ale cablurilor electrice. Partea 4: Metode specifice pentru amestecuri de polietilenă și propilenă. Secțiunea 2: Alungire la rupere după preconditionare Încercare la înfășurare

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



după îmbătrânire termică în aer. Măsurarea creșterii de masă. Încercare de stabilitate de lungă durată (anexa A). Metodă de încercare pentru oxidarea catalitică datorită cuprului (anexa B)

5.6 Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice: fonduri proprii, credite bancare, alocații de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite:

Finanțarea lucrărilor vor fi suportate de către Operatorul de Distribuție Concesionar (SDEE Transilvania Nord SA) și de beneficiar (Primăria orașului Șimleu Silvaniei). Astfel:

- SDEE Transilvania Nord SA: 36.687,09 lei (fără TVA)
- Primăria orașului Șimleu Silvaniei: 15.145,85 lei (fără TVA)

6. URBANISM, ACORDURI ȘI AVIZE COMUNE

6.1 Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire:

Certificat de urbanism emis de Primăria Orașului Șimleu Silvaniei: Nr. 30 din 23.03.2020.

6.2 Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege:
Nu este cazul.

6.3 Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică:

Clasarea notificării – Agenția pentru protecția mediului Sălaj: Nr. 2058 / 01.04.2020.

6.4 Avize conforme privind asigurarea utilităților:

Aviz – Compania de Apă Somes S.A. – Sucursala Zalău: Nr. 2603 / 31.03.2020

Aviz – SC Amarad Distribuție SRL: Nr. 971 / 30.03.2020

6.5 Studiu topografic, vizat de către OCPI:

Nu este cazul.

6.6 Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice.

Hotărâre de Consiliu Local al Orașului Șimleu Silvaniei: Nr. 25 / 27.03.2020

7. IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI

7.1 Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției:

Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. (SDEE Transilvania Nord S.A), Cluj-Napoca, str. Ilie Măcelaru nr. 28/A, CUI RO 14476722, Nr. Reg. Com. J12 / 352 / 2002, telefon 0040-264-595721, fax 0040-264-205998, e-mail: office.tnd@distributie-energie.ro

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate



7.2 Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare.

Durata de implementare a investiției : 6 luni

Graficul de implementare se prezintă astfel:

Luni	1	2	3	4	5	6
Realizare proiect tehnic de execuție	x	x				
Organizarea procedurilor de achiziție			x	x		
Predarea amplasamentului				x		
Execuția lucrărilor					x	x
Probe și teste						x
Recepția lucrărilor						x

7.3 Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare:

Exploatarea instalației se va realiza cu personalul existent la nivelul operatorului de distribuție, fără să fie nevoie de personal suplimentar.

7.4 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale:

Operatorul de distribuție deține un plan de management funcțional, în baza sistemului de management al calității implementat, astfel că nu sunt necesare măsuri suplimentare pentru asigurarea capacității manageriale și instituționale.

8. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI

Lucrările proiectate se vor executa ținând cont de standardul de performanță privind numărul de întreruperi maxime realizate într-un an de zile.

Pe parcursul execuției lucrării, beneficiarul prin diriginții de șantier vor urmări execuția calitativă a lucrărilor, conform proiectului tehnic de execuție.

Lucrarea nr. I-19-6453

" Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Șimleu, str.
N. Bălcescu nr. 24 "

Faza: Studiu de Fezabilitate

 SDEE
Transilvania Nord

B. Piese desenate:

9. PLANURI CARE GUVERNEAZĂ LUCRAREA

- Plan de încadrare în zonă – scara 1 : 5000;
- Plan de situație (situația existentă) – scara 1 : 1000;
- Plan de situație (situația proiectată) – scara 1 : 1000;
- Schema electrică monofilară a LES 0,4 kV alimentată din PT Ab 20/0,4 kV Gh. Lazăr (situația existentă);
- Schema electrică monofilară a LES 0,4 kV alimentată din PT Ab 20/0,4 kV Gh. Lazăr (situația proiectată).

Șef S.P.,
ing. Buhatel Paul

Proiectant,
ing. Tătar Florin

Autoritatea Națională de Reglementare
în Domeniul Energiei
Lucy Leontiu - Vasile
1504230312958
Verificator de proiecte de instalații electrice
Autorizația nr. 261920384/2019
Valabilă până la data de: 07 mai 2024

OBIECTIV: Extindere retele electrice de joasa tensiune in localitatea Simleu, strada N.Balcescu, nr.24
Beneficiar: SDEE Zalau
Proiectant: SP Zalau



SDEE
Transilvania Nord

Proiect: I-19-6453

nr:

Faza: SF

DEVIZUL GENERAL**Anexa Nr. 7**

al obiectivului de investitii

Extindere retele electrice de joasa tensiune in localitatea Simleu, strada N.Balcescu, nr.24

Conform H.G. nr. 907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOL 1				
Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului				
1.1	Obtinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0,00	0,00	0,00
	TOTAL CAPITOLUL 1	0,00	0,00	0,00
CAPITOL 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii				
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii	0,00	0,00	0,00
	TOTAL CAPITOLUL 2	0,00	0,00	0,00
CAPITOL 3				
Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica				
3.1	Studii	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Studii de teren	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	1.304,00	247,76	1.551,76
3.3	Expertizare tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	4.192,77	796,63	4.989,40
3.5.1	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	1.098,85	208,78	1.307,63
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	1.116,00	212,04	1.328,04
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	329,65	62,63	392,28
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	1.648,27	313,17	1.961,44
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	0,00	0,00	0,00
3.7	Consultanta	0,00	0,00	0,00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	0,00	0,00	0,00
3.7.2	Auditul financiar	0,00	0,00	0,00
3.8	Asistenta tehnica	0,00	0,00	0,00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	0,00	0,00	0,00
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	0,00	0,00	0,00

DEVIZUL GENERAL: Extindere retele electrice de joasa tensiune in localitatea Simleu, strada N.Balcescu, nr.24					Pag 2
1	2	3	4	5	
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrarilor de executie, avizat de catre Inspectoratul de Stat în Constructii	0,00	0,00	0,00	
3.8.2	Dirigentie de santier	0,00	0,00	0,00	
	TOTAL CAPITOLUL 3	5.496,77	1.044,39	6.541,16	
CAPITOL 4					
Cheltuieli pentru investitia de baza					
4.1	Constructii si instalatii	40.482,40	7.691,66	48.174,06	
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0,00	0,00	0,00	
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0,00	0,00	0,00	
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0,00	0,00	0,00	
4.5	Dotari	0,00	0,00	0,00	
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00	
	TOTAL CAPITOLUL 4	40.482,40	7.691,66	48.174,06	
CAPITOL 5					
Alte cheltuieli					
5.1	Organizare de santier	809,65	153,83	963,48	
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0,00	0,00	0,00	
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	809,65	153,83	963,48	
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	445,31	84,61	529,91	
5.2.1	Comisiioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0,00	0,00	0,00	
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii	202,41	38,46	240,87	
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	40,48	7,69	48,17	
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	202,41	38,46	240,87	
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	0,00	0,00	0,00	
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	4.598,81	873,77	5.472,58	
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	0,00	0,00	0,00	
	TOTAL CAPITOLUL 5	5.853,77	1.112,22	6.965,98	
CAPITOL 6					
Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste					
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00	
6.2	Probe tehnologice si teste	0,00	0,00	0,00	
	TOTAL CAPITOLUL 6	0,00	0,00	0,00	
TOTAL GENERAL:		51.832,94	9.848,26	61.681,19	
din care: C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		40.482,40	7.691,66	48.174,06	

In preturi la data de 12.03.2020; 1 euro = 4,82 lei

Sef SP Zalau: ing. Buhatel P.

Proiectant: ing. Tatar F.

Calcul devize: Torge A.

CONTRACT DE COFINANȚARE ÎN VEDEREA REALIZĂRII EXTINDERII REȚELELOR DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

În temeiul Ordinului ANRE nr. 36/2019 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, între Operatorul de Distribuție Concesionar și Autoritatea Publică, în scopul electrificării localităților sau a extinderii rețelelor de distribuție a energiei electrice, a intervenit următorul contract:

1. Părțile contractante

Între

- **Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.** - cu sediul în Cluj-Napoca, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, jud. Cluj, telefon 0264.595.721, fax 0264.205.998, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul J12/352/2002, CIF RO 14476722, cont RO07 BTRL 0130 1202 8915 30XX, deschis la Banca Transilvania, reprezentată prin Director general ing. Emil Merdan, prin Sucursala Zalau cu sediul în localitatea Zalau, b-dul Mihai Viteazul, nr. 79, jud. Salaj, telefon nr. 0260605702, fax nr. 0260605704, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul J31/59/2002, CIF RO 14319574, cont nr. RO92TREZ5615069XXX001113, deschis la Trezoreria Zalau, reprezentată prin Director ing. Ardelean - Marian Ovidiu, în calitate de Operator de distribuție, în continuare operator,

și

- **Orasul Simleu Silvaniei**, cu sediul în Simleu Silvaniei, str. Libertatii, nr. 3, jud. Salaj, telefon nr. 0260678622, fax nr. 0260679220, având cod fiscal numărul . 4566658, cont, deschis la, reprezentată prin Primar ing. Turcas Septimiu Catalin, în calitate de Autoritate Publică.

2. Definiții

Termenii și expresiile utilizate în prezentul Contract se interpretează conform definițiilor prezentate în Anexa nr. 2 la Contract.

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul *Contractului* îl reprezintă stabilirea modalităților și a condițiilor de cofinanțare și coparticipare a părților la *realizarea extinderii rețelei electrice de distribuție, necesară pentru alimentarea cu energie electrică a utilizatorilor individuali din zona localității Simleu Silvaniei, din județul Salaj conform studiului de fezabilitate nr. 6453., întocmit de către Sucursala Zalau - Serviciul Proiectare*, ce face parte integrantă din prezentul Contract (Anexa nr. 1 la Contract).

3.2. Lucrările ce vor fi executate pentru realizarea extinderii rețelei electrice de distribuție publică sunt cele menționate în Studiul de Fezabilitate (Anexa 1) aprobat prin avizul CTE SDEE TN Sucursala Zalau nr. 78/07.05.2019.

3.3. Denumirea lucrării:

„Extindere rețele electrice de joasa tensiune in localitatea Simleu Silvaniei, str.N.Balcescu, nr.24 .”

4. Valoarea contractului

4.1. Valoarea totală estimată a lucrărilor aferente realizării Investiției I_{total} este de **61681,20 lei**, din care TVA (19%) = **9848,26 lei**, respectiv valoare fără TVA **51832,94 lei**, conform devizului general din studiul de fezabilitate elaborat în conformitate cu reglementările legale în vigoare la data perfectării Contractului

4.2. Componentele valorii totale estimate a lucrărilor, fără TVA, I_{total} , cofinanțate de Operator și Autoritatea Publică, sunt:

4.2.1. Valori aferente lucrărilor executate de către Operator, nesupuse procedurii de achiziție publică:

4.2.1.1. valoarea de întocmire a **fazei SF** din documentația tehnico-economică de **1998,03 lei**;

4.2.1.2. valoarea de întocmire a **fazei DTAC** din documentația tehnico-economică de **1116,00 lei**;

4.2.1.3 valoarea lucrărilor de integrare în SCADA de - **lei**;

4.2.2. Valori aferente lucrărilor supuse procedurii de achiziție publică:

4.2.2.1. valoarea de întocmire a **fazei PTE** din documentația tehnico-economică și alte cheltuieli de proiectare de **1977,92 lei**;

4.2.2.2. valoarea **lucrărilor de execuție** ce conține: contravaloare utilaj, contravaloare construcții + montaj, de **40482,40 lei**;

4.2.3. Valori aferente taxelor conform legislației în vigoare și alte cheltuieli:

4.2.3.1. valoarea taxei de emitere **autorizație de construire**, de **404,82 lei**;

4.2.3.2. valoarea taxelor ITC și ISC conform legislației în vigoare, de **242,89 lei**;

4.2.3.3. valoarea **altor cheltuieli** conform devizului general din studiul de fezabilitate, de **5610,88 lei**
(devizul general cuprinde și: dirigentie de șantier, organizare de șantier etc.)

4.3. Contribuțiile la cofinanțare

4.3.1 Valoarea eficientă a investiției I_{ef} de **36687,09 lei**, valoare fără TVA, reprezentând **70,78%** din valoarea totală a investiției, conform studiului de fezabilitate elaborat în conformitate cu reglementările legale în vigoare la data perfectării Contractului.

4.3.2 În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE 36/2019, art. 11 (2) b), contribuțiile la cofinanțare a Operatorului, respectiv a Autorității publice sunt următoarele:

a) valoarea I_{ef} , adică **36687,09 lei** din care TVA (19%) = **6970,55 lei**, respectiv valoare fără TVA **43657,64 lei** contribuția **Operatorului**;

b) valoarea $I_{total} - I_{ef}$, adică **15145,85 lei** din care TVA (19%) = **2877,71 lei**, respectiv valoare fără TVA **18023,56 lei** contribuția **Autorității Publice**.

5. Modificarea valorii contractului

5.1. Valoarea totală estimată a Contractului aferentă art. 4, pct. 4.1., poate suferi modificări la:

a) contractarea lucrărilor de execuție în urma finalizării procedurii de achiziție publică;

b) momentul semnării procesului verbal de terminare a lucrărilor.

5.2. Dacă la finalizarea lucrărilor, la momentul semnării procesului verbal de punere în funcțiune, valoarea totală finală a lucrărilor diferă de valoarea prezentului contract, **Operatorul** va proceda la regularizarea sumelor cu respectarea principiului stabilit în Ord. ANRE nr.36/2019, art.11.

5.3. Modificarea valorilor contractului va fi comunicată **Autorității Publice** de către **Operator**, prin document scris, în termen de maxim **30 zile** de la data la care a intervenit modificarea.

6. Durata și intrarea în vigoare a contractului

6.1. Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către ambele **Părți**.

6.2. Durata Contractului este până la recepția finală a lucrărilor putând fi modificată prin act adițional la solicitarea motivată a uneia dintre părțile contractante.

6.3. Durata de execuție a lucrărilor este de **6 luni** de la data încheierii contractului de execuție cu operatorul economic declarat câștigător.

7. Documentele Contractului

Documentele contractului sunt, după caz:

a) cererea transmisă Operatorului din partea Autorității Publice, însoțită de documentele anexă conform art.7 din Ordinul ANRE nr. 75/2013;

b) studiul de fezabilitate pentru stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de distribuție și a eficienței economice a investiției (Anexa 1);

c) notificarea Operatorului transmisă către Autoritatea Publică având nr. A614/16.06.2020, referitor la rezultatele studiului de fezabilitate cu valorile estimative obținute pentru I_{total} și I_{ef} , lucrările corespunzătoare valorilor I_{ef} și $I_{total} - I_{ef}$, propunerea de a participa la finanțarea lucrărilor cu valoarea $I_{total} - I_{ef}$.

d) scrisoarea de confirmare din partea Autorității Publice, înregistrată la Operator cu nr. 36218/02.07.2020, a coparticipării la finanțarea lucrărilor de investiții pentru extinderea rețelei electrice de distribuție;

- e) sumele și calendarul de plată a contribuțiilor la cofinanțare;
- f) calendarul de realizare a investiției;
- g) anexa cu componența comisiei comune operator - autoritate publică, care stabilește contribuțiile la cofinanțare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, precum și sumele de regularizare a acestora, modalitatea și termenul-limită de plată a sumelor de regularizare care nu poate depăși 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei (Anexa 3).

8. Norme

Realizarea *extinderii rețelei de distribuție a energiei electrice necesară pentru racordarea utilizatorilor individuali*, în baza Contractului, se va face cu respectarea *Normelor* specifice de dimensionare, execuție și funcționare ale *rețelelor electrice de distribuție*.

9. Caracterul confidențial al contractului /confidențialitate

9.1. O *Parte* contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte *Părți*:

- a) de a face cunoscut Contractul sau orice prevedere a acestuia, unei terțe *Părți*;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a Contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

9.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii Contractului.

9.3. O *Parte* contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, după caz, dacă:

- a) informația era cunoscută *Părții* contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă *Parte*;
- b) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte *Părți* pentru asemenea dezvăluire;
- c) *Partea* contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.

10. Drepturile și obligațiile Operatorului

10.1. Operatorul are următoarele drepturi:

- să folosească rețeaua realizată prin efectul legii;
- să dezvolte rețeaua de distribuție;
- să utilizeze întreaga capacitate a rețelei;
- să asigure racordarea la rețea a unor noi solicitanți, cu respectarea prevederilor legale;
- în situația în care finanțarea lucrărilor se face de către autoritatea publică și/sau utilizatori, să solicite documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și lucrărilor efectuate, precum și a valorii investiției;
- să înlocuiască elemente de rețea, în urma unor necesități apărute în scopul modernizării, măririi capacității rețelei sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării acesteia.

10.2. Operatorul are următoarele obligații:

- a) să întocmească caietul de sarcini pentru licitație, în termen de maxim **45 zile** de la eliberarea autorizației de construire;
- b) să deruleze procedura de achiziție publică, a lucrărilor supuse procesului de achiziție publică cu un operator economic, conform legislației în vigoare;
- c) să încheie împreună cu autoritatea publică contractul de execuție a rețelei electrice de interes public, cu executantul desemnat câștigător, în termen de maxim **15 zile** de la finalizarea procesului de achiziție publică;
- d) să recalculeze cota de eficiență a investiției care rezultă în urma racordării ulterioare a altor utilizatori, cu 90 de zile înainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei și să returneze autorității publice diferența dintre cota de cofinanțare care i-a revenit inițial și cota de cofinanțare rezultată în urma recalculării eficienței; în situația în care, în urma recalculării, valoarea eficiență a lucrării depășește 80% din valoarea totală a investiției prevăzută în procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, operatorul de distribuție concesionar este obligat să returneze autorității publice contribuția acesteia, în termen care nu poate depăși data împlinirii a 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei;
- e) să organizeze recepția la punerea în funcțiune a rețelei electrice de interes public care face obiectul contractului, conform legislației în vigoare;
- f) să achite către executantul desemnat sumele aferente lucrărilor executate și facturate de acesta;

- g) să efectueze regularizarea contribuțiilor la cofinanțare, în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor, în termen de maxim 90 zile de la punerea în funcțiune a rețelei;
- h) să opereze și să întrețină rețeaua pentru funcționarea în condiții de siguranță a acesteia conform normelor în vigoare;
- i) să finanțeze, la expirarea duratei de viață sau în situațiile prevăzute în reglementările în vigoare, investițiile necesare înlocuirii elementelor rețelei pentru asigurarea continuității și calității serviciului de distribuție;
- j) să presteze serviciul public de distribuție utilizatorilor racordați la rețeaua realizată în baza contractului.

11. Drepturile și obligațiile Autorității Publice

11.1. Autoritatea publică are următoarele drepturi:

- a) să asiste la procedura de achiziție publică, în cazul în care își exprimă în scris această opțiune;
- b) să primească suma reprezentând diferența dintre cota de cofinanțare care i-a revenit inițial și cota de cofinanțare rezultată în urma recalculării eficienței în urma racordării ulterioare a altor utilizatori, recalcul efectuat de *Operator* cu 90 de zile înainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei; în situația în care, în urma recalculării, valoarea eficientă a lucrării depășește 80% din valoarea totală a investiției prevăzută în procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, Autoritatea Publică va primi suma reprezentând întreaga sa contribuție.

11.2. Autoritatea publică are următoarele obligații:

- a) să plătească *Operatorului*, cota de cofinanțare stabilită la pct. 4.3.2 b), în termen de **20 zile**, de la emiterea facturii de către *Operator*;
- b) să plătească *Operatorului* în întregime valoarea cheltuielilor cu întocmirea studiului de fezabilitate și a PAC, conform art. 4.2.1.1. și/sau art. 4.2.1.2., în cazul în care contractul încetează exclusiv din vina autorității publice, în termen de **20 zile** de la emiterea facturii de către *Operator*;
- c) să participe împreună cu *Operatorul* la recepția lucrărilor;
- d) să încheie împreună cu *Operatorul* contractul de execuție a rețelei electrice de interes public, cu executantul declarat câștigător, în termenul stipulat la pct. 10.2 lit. c, de la finalizarea procedurii de achiziție publică.

12. Modalități de plată

12.1. *Părțile* convin ca *Autoritatea Publică* să plătească cota de cofinanțare stabilită la pct.4.3.2 b), în baza facturii emise de *Operator*. *Autoritatea Publică* va face plata facturii într-o singură tranșă, în termen de maximum **20 zile** de la data intrării în vigoare a prezentului contract.

13. Începerea și finalizarea Contractului

13.1. Contractul intră în vigoare la data semnării acestuia de către ambele părți.

13.2. *Părțile* pot modifica, prin acte adiționale, termenele prevăzute în calendarul de realizare a lucrărilor.

13.3. Contractul se consideră terminat numai după semnarea de către Comisia de recepție comună *Operator – Autoritate Publică*, a procesului verbal de recepție finală de *extindere a rețelei de distribuție, necesară pentru alimentarea cu energie electrică a utilizatorilor individuali*, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform Contractului de execuție.

14. Dreptul de proprietate

14.1. La finalizarea lucrărilor realizate prin cofinanțare, rețeaua electrică de distribuție realizată în baza contractului intră în proprietatea *Operatorului de Distribuție*.

14.2. *Operatorul* va asigura pe costuri proprii, operarea și întreținerea rețelei electrice de interes public, după încheierea procesului verbal de PIF aprobat fără observații, pentru funcționarea în condiții de siguranță a acesteia conform normelor în vigoare.

15. Forța majoră

15.1. Forța majoră este constatată de o autoritate competentă.

15.2. Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care acționează aceasta.

15.3. Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

15.4. Partea contractantă, care invocă forța majoră, are obligația de a notifica celeilalte părți cazul de forță majoră, în termen de 3 zile de la data apariției și în mod complet, cu privire la natura, durata probabilă și efectul probabil al împrejurării de forță majoră, de a o dovedi în termen de 15 zile și de a lua orice măsuri care îi stau la dispoziție, în vederea limitării consecințelor.

15.5. Dovada forței majore o reprezintă Certificatul Constatator al cauzei de forță majoră, eliberat de autoritatea competentă, conform legislației în vigoare.

15.6. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 3 luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea contractului fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

16. Încetarea contractului

Prezentul contract încetează prin:

16.1. Împlinirea termenului pentru care a fost încheiat.

16.2. Acordul de voință al părților.

16.3. Denunțarea unilaterală, în situația apariției unor circumstanțe excepționale, care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului, cu un preaviz de 30 de zile. *Părțile* au dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până la data denunțării unilaterale a contractului.

16.4. Rezilierea contractului intervine în cazul nerespectării în mod culpabil de către una dintre părți, a obligațiilor prevăzute în mod expres în prezentul contract la capitolul Obligațiile Operatorului/Autorității Publice - dar fără a se limita la acestea, fapt ce dă dreptul părții lezate de a notifica cu un termen de 30 zile, rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese. Contractul încetează deplin drept, de la data împlinirii termenului din notificare, fără punerea în întârziere și fără îndeplinirea altor formalități.

17. Penalități

17.1. În cazul în care, din vina sa exclusivă, *Operatorul* nu reușește să își îndeplinească obligațiile asumate prin Contract, *Solicitantul* este în drept să pretindă, ca penalități, o sumă echivalentă în quantum egal cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate.

17.2. În cazul în care *Operatorul* nu execută plata către *Autoritatea Publică a diferenței de cotă de eficiență stabilită* în conformitate cu prevederile art.10.2, lit. d), *Operatorul* are obligația de a plăti majorări de întârziere pentru fiecare zi, în quantum egal cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate.

18. Soluționarea litigiilor

18.1. *Părțile* vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea Contractului.

18.2. În cazul în care, după 15 zile de la începerea acestor tratative, *Părțile* contractante nu reușesc să rezolve pe cale amiabilă o divergență contractuală, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească de la sediul Operatorului.

19. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează Contractul este limba română.

20. Comunicări

20.1. Orice comunicare între *Părți*, referitoare la îndeplinirea prezentului Contract, trebuie să fie transmisă în scris; documentele scrise trebuie înregistrate atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

20.2. Comunicările între *Părți* se pot face și prin fax sau e-mail, cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

21. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat conform legilor în vigoare din România.

22. Alte clauze

22.1 *Autoritatea Publică* are obligația de a respecta prevederile Codului de etică și conduită

profesională al Operatorului de Distribuție care îi sunt incidente.

Codul de etică și conduită profesională al Operatorului de Distribuție este disponibil la adresa: <http://www.electrica.ro/grupul/etica-sustenabilitate-si-conformitate/valori-si-principii/>

22.2 Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare Parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal, incluzând, dar fără a se limita la prevederile Regulamentului, legislația de punere în aplicare și deciziile pe care Autoritatea de supraveghere din România (ANSPDCP) le poate emite din când în când în legătură cu acestea.

Fiecare Parte va divulga celelalte *Părți* date cu caracter personal privind angajații sau reprezentanții săi responsabili cu executarea prezentului contract. Aceste date vor consta în: datele de identificare, poziție, angajator, număr de telefon, adresa de e-mail a angajaților/reprezentanților relevanți.

Pentru evitarea oricărui dubiu, *Părțile* iau cunoștință și convin ca fiecare Parte să determine, în mod independent, scopul/scopurile și mijloacele de prelucrare a datelor cu caracter personal în legătură cu acest contract. Mai precis, *Părțile* convin prin prezenta și confirmă ca nu o să acționeze ca operatori asociați sau să fie într-o relație tip operator-persoană împuternicită de operator, fiecare parte acționând ca un operator de date independent pentru propria prelucrare a datelor în legătură cu prezentul contract și niciuna dintre *Părți* nu acceptă vreo răspundere pentru o încălcare de către cealaltă Parte a legislației aplicabile.

În cazul în care apar circumstanțe în care oricare dintre *Părți* acționează ca o persoană împuternicită a celeilalte *Părți*, sau ca un operator asociat împreună cu cealaltă Parte în legătură cu acest contract, *Părțile* se obligă să încheie un acord cu caracter obligatoriu în conformitate cu prevederile din articolele 28 și 26 din *Regulament*, precum și cu alte prevederi legale relevante.

23. Dispoziții finale

23.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțială, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, *Părțile* răspund conform Contractului și prevederilor legale în vigoare.

23.2. Orice schimbare privind numele uneia din *Părțile* semnatare, a adresei, a contului bancar, a numărului de telefon sau de fax etc., se va comunica în scris celeilalte *Părți*, în termen de cel mult 5 zile de la data intervenirii modificării.

23.3. Toate modificările intervenite în contractul de cofinanțare se vor face numai prin act adițional, semnat de reprezentanții legali ai ambelor *Părți*.

23.4. *Părțile* contractuale au dreptul, pe durata derulării prezentului contract, de a conveni modificarea clauzelor contractuale, prin acte adiționale.

23.5. Prezentul *Contract* s-a încheiat astăzi în 2 (două) exemplare originale, din care unul la *Autoritatea Publică* și unul la *Operator*, anexele 1,2 și 3 fiind parte integrantă a contractului.

Operator de Distribuție

Data semnării contractului

**Societatea de Distribuție a
Energiei Electrice Transilvania Nord
Sucursala Zalau**

Director Sucursală
ing. Ardelean-Marian Ovidiu-Adrian

Sef Serviciu Financiar
ec. Hosu Anamaria

Consilier Juridic
jr. Muresan Sorin

Şef Serviciu Acces la Retea
ing. Marincas Danut

Autoritate Publică

Data semnării contractului.....

Orasul Simleu Silvaniei

Primar
ing. Turcas Septimiu Catalin

Contabil sef
ec. Tiglea Laura Anca

Serviciul Acces la Rețea
ing. Buciu Marius

Anexa 2 la contractul de cofinanțare nr.
pentru „Extindere rețele electrice de joasă tensiune în localitatea Simleu Silvaniei, str.N.Balcescu,
nr.24 .”

DEFINIȚII

<i>Autoritate Publică</i>	Orice organ de stat sau al unităților administrativ teritoriale care acționează, în regim de putere publică, pentru satisfacerea unui interes public
<i>Daune</i>	Prejudicii suferite de una sau ambele părți semnatare ale contractului.
<i>Daune interese compensatorii</i>	<i>Daune</i> interese acordate pentru neexecutarea totală sau parțială, sau pentru executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului
<i>Electrificare (a unei localități)</i>	Dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public deținute de operatorul de distribuție concesionar prin realizarea de noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării la rețea a unei localități neelectrificate, în scopul alimentării cu energie electrică a locurilor de consum, a obiectivelor de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională, precum și a obiectivelor sociale de interes public din localitatea respectivă
<i>Extindere rețea electrică de distribuție</i>	Dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public deținute de operatorul de distribuție concesionar prin realizarea, într-o zonă dintr-o localitate electrificată, a unor noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării mai multor locuri de consum, a obiectivelor de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională, precum și a obiectivelor sociale de interes public la rețeaua electrică de interes public din zona respectivă
<i>Executant</i>	Persoana fizica sau juridica ce obtine de la autoritatile abilitate prin lege dreptul de a executa lucrari in instalatiile electrice
<i>Forță majoră</i>	Un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; pot fi considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți
<i>I_{ef}</i>	Valoarea estimată a investiției eficiente economic pentru Operator
<i>Instalație de racordare</i>	Instalație electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică de interes public și punctul de delimitare dintre instalațiile operatorului de rețea și instalațiile utilizatorului

<i>Instalație de utilizare</i>	Instalație electrică a utilizatorului, în aval de punctul/punctele de delimitare; în cazul mai multor puncte de delimitare se consideră o singură instalație de utilizare numai dacă instalațiile din aval aferente fiecărui punct de delimitare sunt legate electric între ele prin rețele ale utilizatorului. Prin excepție, sursele de iluminat public sau alte sarcini distribuite, de același tip și ale aceluiași utilizator, racordate la un circuit de joasă tensiune din postul de transformare sau dintr-o cutie de distribuție, se pot considera o singură instalație de utilizare
<i>I_{total}</i>	Valoarea totală estimată a investiției
<i>Norme</i>	Standarde, coduri, regulamente, reglementări, instrucțiuni, prescripții energetice, hotărâri și alte acte normative, precum și contracte sau alte documente oficiale
<i>Obiective sociale de interes public</i>	Obiective stabilite de autoritățile publice în conformitate cu prevederile legale în vigoare, care implică garantarea și respectarea de către instituțiile și autoritățile publice a drepturilor, libertăților și intereselor legitime ale cetățenilor, recunoscute de Constituție, legislația internă și tratatele internaționale la care România este parte, precum și îndeplinirea atribuțiilor de serviciu, cu respectarea principiilor eficienței, eficacității și economicității cheltuirii resurselor
<i>Obiective de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională</i>	Obiectivele stabilite astfel de către organele abilitate ale statului
<i>Operator de Distribuție</i>	Orice Persoana care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și este titulară a unei licențe de distribuție prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice
<i>Operator de distribuție concesionar</i>	Operatorul de distribuție care desfășoară activitatea de distribuție pe baza unui contract de concesiune a serviciului public privind distribuția energiei electrice într-o anumită zonă
<i>Operator de transport și de sistem</i>	Orice Persoana care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile pentru transportul energiei electrice
<i>Operator de rețea</i>	Dupa caz, <i>operatorul de transport și de sistem</i> sau un <i>operator de distribuție</i>
<i>Proiectant de specialitate</i>	Persoana fizică autorizată în domeniu sau persoana juridică atestată în domeniu, potrivit legii
<i>Rețea electrică</i>	Aansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele prin care se transmite energie electrică de la o capacitate energetică de producere a energiei electrice la un utilizator. <i>Rețeaua electrică</i> poate fi <i>rețea de transport</i> sau <i>rețea de distribuție</i>

<i>Rețea electrică de distribuție (RED)</i>	<i>Rețeaua electrică</i> cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv
<i>Rețea electrică de transport (RET)</i>	<i>Rețeaua electrică</i> de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV.
<i>Studiu de fezabilitate</i>	Documentație tehnico-economică prin care se stabilesc principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții pe baza necesității și oportunității realizării acesteia și care cuprinde soluțiile funcționale, tehnologice, constructive și economice ce urmează a fi supuse aprobării
<i>Utilizator de rețea electrică</i>	Orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate sau urmează a fi racordate la un sistem electroenergetic în scopul livrării de energie electrică în ori din sistemul de transport, respectiv de distribuție a energiei electrice
<i>Zi</i>	Zi calendaristică

**COMPONENȚA COMISIEI COMUNE
OPERATOR DE DISTRIBUȚIE - AUTORITATE PUBLICĂ**

În temeiul Ordinului ANRE nr.36/2019 privind aprobarea metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, art.13, alin.1, lit.c, în vederea stabilirii valorii contribuțiilor de cofinanțare:

„Extindere rețele electrice de joasa tensiune in localitatea Simleu Silvaniei, str.N.Balcescu, nr.24 .”

se constituie comisia comună autoritate publică – operator de distribuție având următoarea componență:

Din partea Primăriei Simleu Silvaniei

Nr. crt.	Funcție / specialitate	Departament	Număr de persoane
1.	inginer	Administrator public	1
2.			
3.			

Din partea Societății de Distribuție EE Transilvania Nord SA – Sucursala Zalau

Nr. Crt.	Funcție / specialitate	Departament	Număr de persoane
1.	inginer	Serv.Monitorizare Investitii	1
2.	economist	Serv. Financiar	1
3.	inginer	Serv.Achizitii Lucrari	1
4.	economist	Biroul Patrimoniu Administrativ	1
5.	inginer	Biroul Acces la Retea	1
6.	Inginer/gestionar mijl.fixe	COR MT/JT Zalau	1

Sucursala Zalau
Director
ing.Ardelean-Marian Ovidiu

Primăria Simleu Silvaniei
Primar
ing.Turcas Septimiu Catalin