



## Capitolul IV

### CAIETUL DE SARCINI

**Privind ACHIZIȚIA SERVICIILOR DE REVIZIE TEHNICĂ PERIODICĂ A CAPACITAȚILOR  
DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE DE 110kV, 20kV ȘI 0,4kV AFLATE ÎN  
ADMINISTRAREA**

**S.C. AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA S. A.**

## Cuprins:

1. INTRODUCERE .....	3
2. DESCRIEREA RELAȚIEI BENEFICIAR - EXECUTANT .....	3
3. DESCRIEREA GENERALĂ A AMPLASAMENTULUI .....	3
4. LUCRĂRILE DE REVIZIE TEHNICĂ PERIODICĂ .....	4
5. INSTALAȚIILE LA CARE SE FACE REVIZIA TEHNICĂ .....	11
6. PERIOADA DE REVIZIE TEHNICĂ PERIODICĂ. ....	15
7. PROTECTIA MUNCII SI P.S.I.....	15
8. MANAGEMENTUL MEDIULUI .....	16

## 1. INTRODUCERE

Denumirea investiției: "Servicii de revizii tehnice periodice a capacităților de distribuție a energiei electrice de 110kV, 20kV și 0,4kV aflate în administrarea S.C. Agentia de Dezvoltare Locala Oradea S. A."

Amplasamentul:

- Parcul Industrial Eurobusiness I, Calea Borsului, Oradea
- Parcul Industrial Eurobusiness II, Str. Anghel Saligny, Oradea
- Parcul Industrial Eurobusiness III, Str. Uzinelor, Oradea

Achizitor (Beneficiar): Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A.

Faze: Servicii de revizii tehnice periodice a Stației de Transformare 110/20kV precum și a rețelei de distribuție interioare (posturi de transformare, puncte de conexiune).

**Valoarea estimată a Contractului este de 125.000 lei (unasutadouazecisicincimiilei) Lei plus TVA pentru o perioada de 3 (trei) ani.**

## 2. DESCRIEREA RELAȚIEI BENEFICIAR - EXECUTANT

În cazul prezentei proceduri, Achizitorul Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A., numit în continuare BENEFICIAR, va contracta realizarea Servicii de revizie tehnică periodică a stației de transformare și a rețelei de distribuție interioare, în Parcul Industrial EUROBUSINESS I, Parcul Industrial EUROBUSINESS II și Parcul Industrial EUROBUSINESS III. Beneficiarul, prin personalul propriu (echipa de supraveghere lucrări) va verifica bunul mers al lucrărilor. Executantul va fi responsabil cu realizarea tuturor operațiilor de revizie tehnică.

Executantul va avea obligația să înainteze Beneficiarului lista cu numele și calificarea fiecărui membru al echipelor responsabile cu ducerea la îndeplinire a celor 2 componente ale contractului.

**Executantul trebuie să fie valabil atestat de A.N.R.E. în domeniul lucrărilor de proiectare și execuție a instalațiilor electrice, gradul de atestare pentru înaltă - medie și joasă tensiune. Personalul angajat trebuie să fie valabil autorizat pentru gradele IIIB și IVB. Executantul trebuie să facă dovada prin acte că are competențele necesare ducerii la îndeplinire a cerințelor impuse prin prezentul Caiet de sarcini și executării contractului de lucrări.**

## 3. DESCRIEREA GENERALĂ A AMPLASAMENTULUI

Amplasamentul este localizat în Oradea pe Soseaua Borsului, nr. 28D, în incinta Parcului Industrial EUROBUSINESS I, Strada Anghel Saligny în incinta Parcului Industrial EUROBUSINESS II și pe Strada Uzinelor în incinta Parcului Industrial EUROBUSINESS III.

### 3.1. Predarea amplasamentului

După semnarea contractului de lucrări, predarea amplasamentului se va face de către Beneficiar către Executant. La momentul predării amplasamentului, Beneficiarul va pune la dispoziția Executantului planșa cu locația exactă a amplasării stației de transformare și a rețelei de distribuție interioare.

## 4. LUCRĂRILE DE REVIZIE TEHNICĂ PERIODICĂ

### 4.1 Revizie tehnică

Revizia tehnică se va executa pentru următoarele instalații:

- Celula 110kv din Stația Eurobusiness 110/20kV;
- Transformator de putere 110/20kv-25MVA;
- BPN (bobina pentru creerea neutrului) și rezistorul de tratare a neutrului;
- Celule 20kV de linie;
- Celule 20kV de cupla;
- Celule 20kv de transformator;
- Celule 20kv de măsură;
- Transformatoare de putere 20/0,4kV;
- Tablouri de distribuție.

Se realizează respectând următoarele condiții specifice de executare a lucrărilor de revizii tehnice (RT):

- Corectarea inscripțiilor se face conform precizărilor beneficiarului;
- La terminarea lucrării se va nota în registrul de echipament primar dacă instalația se poate sau nu reda în exploatare, urmând ca procesul verbal de recepție și buletinele de verificare ale echipamentelor să se predea în termen de 3 zile lucrătoare de la terminarea lucrării iar buletinele de verificare ulei se vor preda în maxim 10 zile lucrătoare de la terminarea lucrării;
- Uleiul electroizolant uzat va fi ținut în custodie și predat periodic unităților specializate indicate de beneficiar (în contul beneficiarului).

Operații ce trebuie executate la lucrările de revizii tehnice sunt cele detaliate mai jos.

#### 4.1.1 Celula de 110kV

##### a) Revizia tehnică a întrerupătorului de tip ALSTOM:

- Examinarea stării exterioare a întrerupătorului (integritate, vopsitorie, inscripționări);
- Retusare vopsitorii (unde este cazul);

- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Verificarea, ștergerea, spălarea, ungerea cu vaselină siliconică a partilor izolante ( pentru zonele poluate);
- Verificare nivel de SF6 coloane ;
- Măsurarea rezistenței de izolație;
- Măsurarea curenților de fugă la coloanele izolante cu periodicitate conform PE 116/94;
- Măsurarea rezistenței de contact;
- Măsurarea căderii de tensiune;
- Măsurarea timpilor de acționare și a nessimultaneității;
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

**b) Revizia tehnică a dispozitivului de acționare tip ALSTOM :**

- Examinarea stării dispozitivului (verificarea părților componente, etanșeitate, inscripționări, vopsitorii);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Efectuarea probelor funcționale de închidere-deschidere;
- Măsurători și reglaje executate;
- Verificare bobină anclanșare, declanșare;
- Reglaj microîntrerupătoare;
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului;

**c) Revizia tehnică a transformatoarelor de curent :**

- Examinarea stării exterioare (integritate, inscripționări, vopsitorii);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Verificarea, ștergerea, spălarea, a partilor izolante ;
- Măsurarea rezistenței de izolație a înfășurărilor;
- Recoltarea si analiza probelor de ulei (daca este cazul);
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

**d) Revizia tehnică a transformatoarelor de tensiune:**

- Examinarea stării exterioare (integritate, inscripționări, vopsitorii);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);

- Verificarea, ștergerea, spălarea, a partilor izolante;
- Măsurarea rezistența de izolație a înfășurărilor;
- Recoltarea si analiza probelor de ulei(daca este cazul);
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

**e) Revizia legăturilor electrice la bornele aparatelor a conductoarelor de derivație și a clemelor de derivație:**

- Examinarea stării exterioare (strângerea șuruburilor, ungerea cu vaselină).

**f) Revizia tehnică a separatorului de linie și a dispozitivului de acționare :**

- Examinarea stării exterioare (integritate,vopsitorie, inscripționări);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Verificarea, ștergerea, spălarea, partilor izolante ;
- Măsurarea rezistenței de izolație;
- Măsurarea căderii de tensiune la contacte;
- Măsurarea cuplului rezistent;
- Verificarea dispozitivului de acționare;
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

#### **4.1.2 Transformatorul de 110/20KV – 25MVA**

**a) Operații de verificare si revizuire a transformatorului de putere de 25MVA -110/20kV:**

- Curățirea trecerilor izolate și a izolatorilor de MT precum și a izolatorului de la bornele de măsură aferente trecerilor izolate;
- Verificarea nivelului de ulei în trecerile izolate (dacă sunt echipate cu indicator nivel);
- Verificarea etanșeității trecerilor izolate si bornelor de MT ;
- Verificarea legăturii la pământ a cuvei transformatorului;
- Verificarea sistemului de consolidare antiseismică;
- Verificarea legăturilor elastice dintre barele de m.t. și bornele de m.t.;
- Verificarea instalației de semnalizare a temperaturii;
- Verificarea etanșeității transformatorului (cuvă, radiatoare,etc);
- Verificarea nivelului de ulei în conservator și completarea la nivel pana la 50 litri;
- Verificarea releelor de gaze;

- Verificarea filtrului de aer cu silicagel și înlocuirea silicagelului deteriorat;
- Degresare și retușare vopsitorie cuvă transformator (unde este cazul);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Verificarea dulapurilor cu elemente de comandă, control, protecție și a circuitelor electrice aferente instalațiilor auxiliare
- Tratare cu vaselină siliconică treceri izolate 110 kV (dacă este cazul).
- Măsurarea rezistenței de izolație și a coeficientului de absorbție R60/R15;
- Măsurarea pierderilor dielectrice (tangenta de  $\Delta$ );
- Măsurarea rezistenței ohmice a înfășurărilor.

b) Operații de verificare și revizie a comutatorului de ploturi de reglaj sub sarcină:

- Controlul și completarea nivelului uleiului de ungere din reductorul mecanismului;
- Controlul uleiului din camera ruptorului și completarea uleiului din camera ruptorului (dacă este cazul);
- Verificarea funcționării corecte a sistemului de blocaj electromagnetic cu ocazia comutărilor pas cu pas;
- Controlul funcționării corecte a rezistenței de încălzire și a termostatlui, la mecanismul de acționare;
- Verificare comandă electrică și de la distanță a mecanismului de acționare;
- Controlul blocajelor capăt de cursă (manevrarea de 3 - 4 ori în ambele sensuri a comutatorului de ploturi pe toate treptele de reglaj, pentru curățirea suprafeței contactelor);
- Verificare stare borne de punere la pământ a întregului ansamblu comutator - mecanism de acționare.

c) Verificarea sistemului de răcire:

- Verificarea funcționării corecte a comenzilor, protecțiilor și semnalizărilor;
- Verificarea funcționării corecte a automaticii de pornire - oprire ventilație;
- Verificarea sensului de rotire corectă a ventilatoarelor, indicatoarelor de sens;
- Verificarea legăturii la priza de pământ a carcaselor electromotoarelor;
- Verificarea pompelor de circulație ulei.

d) Recoltarea și analiza probelor de ulei:

- Se recoltează probe de ulei de pe: fundul conservatorului, nivel mediu, superior și fundul cuvei, camera ruptor, se face analiza și se emit buletine de verificare ulei.
- Completarea buletinului de verificare;
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 și a prescripțiilor furnizorului.



e) Revizia podului de bare sau cablului de MT de legătura a transformatorului la celula de MT:

1) Pod de bare

- Verificarea, ștergerea, spălarea, ungerea cu vaselină siliconică a izolatoarelor ( pentru zonele poluate);
- Verificarea stării izolatoarelor de susținere și trecere ;
- Verificarea îmbinării căilor de curent.
- Măsurarea rezistenței de izolație;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescripțiilor furnizorului.

2) Cablu MT

- Verificarea legaturilor electrice curățirea contactelor;
- Verificarea stării cutiilor terminale;
- Masurarea rezistentei de izolație;
- Incercarea cu tensiune marita continua;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescripțiilor furnizorului.

f) Operații de verificare și revizuire a transformatoarelor de putere de 110/MT:

- Curățirea trecerilor izolate și a izolatoarelor de MT precum și a izolatoarelor de la bornele de măsură aferente trecerilor izolate;
- Verificarea nivelului de ulei în trecerile izolate (dacă sunt echipate cu indicator nivel);

**4.1.3 Grup tratare neutru cu bobina punct neutru si rezistor de tratare a neutrului**

a) Revizia tehnică a BPN (TCN)ri :

- Verificare etanșeitate cuvă și garnituri;
- Verificare nivel de ulei si completarea lui;
- Verificare funcționare releu gaze (unde este cazul);
- Retusare vopsitorii si refacere inscripționări (unde este cazul);
- Recoltare probe de ulei, efectuare analize si emiterea buletinelor de verificare ulei;
- Măsurarea rezistenței de izolație și a coeficientului de absorbție R60/R15 ;
- Măsurarea rezistenței ohmice a înfășurărilor ;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescripțiilor furnizorului.

b) Revizia tehnică a RTN: conform buletin de verificări și măsurători profilactice RTN:



- Verificare vizuală;
- Ștergere izolatori;
- Retusare vopsitorii si refacere inscripționări (unde este cazul);
- Măsurarea rezistenței de izolație;
- Măsurare rezistență ohmică;
- Verificare continuitate legătură rezistență la priza de pământ a stației.
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescripțiilor furnizorului.

#### **4.1.4 Celule de 20kV de linie, transformator, cupla, măsura, din Stația de conexiune interioară**

##### **a) Operații de verificare si revizuire a celulei de 20kV de linie, transformator, cupla din PC-uri:**

- Verificarea așezării pe fundație, starea acesteia, legătura la pământ și între tronsoanele de protecție;
- Verificat opritorile, sistemele de închidere, efectuat curățenie în interior, retusari ale vopsitoriei, inscripționări (unde este cazul).

##### **b) Verificări ale intreruptorului de MT:**

- Verificare îmbinări de contact;
- Verificare legături la pământ;
- Verificare stare cuplaje mecanice;
- Verificare joc articulații;
- Vopsitorie și inscripționări - retusari (unde este cazul);
- Refacerea inscripționărilor, a legăturilor la pământ ( unde este cazul);
- Măsurarea rezistenței de contact, starea și funcționarea blocajelor electrice;
- Măsurarea rezistentelor de izolație la circuitele primare si secundare;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescripțiilor furnizorului.

##### **c) Verificări ale TC (transformator de curent) de MT:**

- Măsurarea rezistentei de izolație a infasurarilor

##### **d) Verificări ale TT (transformator de tensiune) de MT:**

- Măsurarea rezistentei de izolație a infasurarilor

##### **e) Verificări ale separatorului de MT:**

- Verificat bornele, starea legaturilor, izolația bornelor. Curățat corespunzător;
- Verificat starea garniturilor, a îmbinărilor și izolatoarelor, ștergerea izolației
- Revizuit legătura la pamant;
- Executat retusari vopsitorie (unde este cazul);
- Verificat legaturile electrice la borne, starea tuturor cordoanelor și clemelor.
- Verificarea mecanismului de acționare.
- Măsurarea rezistenței de contact, starea și funcționarea blocajelor electrice;
- Măsurarea rezistențelor de izolație la circuitele primare și secundare;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 și a prescripțiilor furnizorului.

f) Verificări ale cadrului de siguranțe (acolo unde exista):

- Verificat cadrul, așezarea corectă pe suportul celulei, legătura de punere la pământ;
- Verificat și curățat izolația, contactele și legăturile electrice, starea patroanelor fuzibile.

**4.1.5 Transformatoare de 20/0,4kV din Stația de Transformare, PTA-b-urile și PC-urile de pe perimetrele Parcurilor Industriale.**

a) Operații de verificare și revizuire a transformatoarelor de putere de 20/0,4kV:

- Curățirea izolatorilor de MT;
- Verificarea nivelului de ulei în transformator (dacă este echipat cu indicator nivel);
- Verificarea etanșeității bornelor de MT și JT;
- Verificarea legăturii la pământ a cuvei transformatorului;
- Verificarea etanșeității transformatorului (cuvă, radiatoare, etc);
- Verificarea nivelului de ulei în conservator și completarea la nivel ;
- Verificarea releelor de gaze;
- Verificarea filtrului de aer cu silicagel și înlocuirea silicagelului deteriorat;
- Degresare și retusare vopsitorie cuvă transformator (unde este cazul);
- Refacere inscripționări (unde este cazul);

b) Recoltarea și analiza probelor de ulei:

- Se recoltează proba de ulei de pe fundul conservatorului sau din cuva nivel mediu, se face analiza și se emit buletine de verificare ulei.

c) Masuratori:

- Măsurarea rezistenței de izolație;

- Masurarea rezistentelor ohmice a infasurarilor;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

#### 4.1.6 Cabluri MT

- Verificarea legaturilor electrice curățirea contactelor;
- Verificarea stării cutiilor terminale.
- Masurarea rezistentei de izolatie;
- Incercarea cu tensiune marita continua(daca este cazul);
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

#### 4.1.7 Tablouri de distributie 0,4kV

##### a) Revizia cablului de joasă tensiune de legătura CD-transformator:

- Verificarea legăturii bornei de nul la priza de protecție;
- Retusare vopsitorii;
- Refacere inscripționări (unde este cazul);
- Verificarea legaturilor electrice curățirea contactelor;

##### b) Revizia cablului de joasă tensiune de legătura CD-transformator:

- Verificarea legaturilor electrice curățirea contactelor;
- Masurarea rezistentei de izolatie;
- Completarea buletinului de verificare
- Verificările profilactice se execută conform PE116/94 si a prescriptiilor furnizorului.

### 5. INSTALAȚIILE LA CARE SE FACE REVIZIA TEHNICĂ

În subcapitolele de mai jos vor fi prezentate echiparea Stației de Transformare 110/20kV precum și posturile de transformare la care se face revizia tehnică periodică.

#### 5.1 Stația de Transformare Eurobusiness 110/20KV :

- Celulă de 110kV echipată cu: SL cu CP spre linie si trafo 110kV, Întrerupător 110kV, ST cu CP, DRV 110kV;
- Transformator 25MVA - 110/20kV
- Bobină pentru creere neutru - BPN 20kV
- Rezistor neutru 600A
- Celulă 20KV- Trafo 25MVA
- Celulă 20KV - Cupla Longitudinală cu întrerupător

- Celulă 20KV - Cupla Longitudinală cu șunt
- Celulă 20KV – Măsură secția A
- Celulă 20KV – Măsură secția B
- Celulă 20KV – TSP 1 -100KVA/20/0,4kV
- Celulă 20KV – TSP2 -100kVA/20/0,4kV
- Celulă 20KV – Crișul Circuitul 1
- Celulă 20KV – Crișul Circuitul 2
- Celulă 20KV – PTA b 2 Circuitul 1
- Celulă 20KV – PTA b 1 Faist Mekatronic
- Celulă 20KV – PTA b 6
- Celulă 20KV – PTA b 1
- Celulă 20KV – Emerson Circuitul 1
- Celulă 20KV – PTA b 8
- Celulă 20KV – PTA b 7
- Celulă 20KV – Emerson Circuitul 2
- Celulă 20KV – Emerson Circuitul 3
- Servicii interne CA și CC

## 5.2 Postul de transformare PTA b 1

- trei celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

## 5.3 Postul de transformare PTA b 2 CONEXIUNE

- patru celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 63KVA – 20/0,4KV
- celula masura 20KV
- TDRI 0,4KV de 100A

## 5.4 Postul de transformare PTA b 3

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

## 5.5 Postul de transformare PTA b 4

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo

- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.6 Postul de transformare PTA b 5**

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.7 Postul de transformare PTA b 6 DECOLETAJE**

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.8 Postul de transformare PTA b 7**

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.9 Postul de transformare PTA b 8**

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.10 Postul de transformare PTA b 9**

- doua celule 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

#### **5.11 Postul de transformare PTA b 10**

- o celula 20KV de linie
- celula 20KV trafo
- transformator 1250KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 2000A

#### **5.12 Postul de transformare PTA b 2 FAIST MEKATRONIC**

- doua celule 20KV de linie
- doua celule 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.13 Postul de transformare PTA b 1 FAIST MEKATRONIC**

- doua celule 20KV de linie
- doua celule 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.14 Postul de transformare PC MECANOR**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.15 Postul de transformare PTA b LAVA**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.16 Postul de transformare PTA b SALESIANER**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.17 Postul de transformare PTA b ROCOMES**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.18 Postul de transformare PC VENEROM**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

#### **5.19 Postul de transformare PC HAHN**

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

## 5.20 Postul de transformare PC EBERSPAECHER

- doua celule 20KV de linie
- o celula 20KV trafo
- celula masura 20KV

## 5.21 Statia de conexiune Nidec( Emerson)

- o celula 20KV de linie
- celula masura 20KV

## 5.22 Postul de transformare PTAb EUROBUSINESS CENTURA – Parc Industrial II

- doua transformatoare 630KVA – 20/0,4KV
- doua TDRI-uri 0,4KV de 1000A

## 5.23 Postul de transformare PTAb EUROBUSINESS CENTURA – Parc Industrial II

- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

## 5.24 Postul de transformare PTAb UZINELOR – Parc Industrial III

- transformator 630KVA – 20/0,4KV
- TDRI 0,4KV de 1000A

## 6. PERIOADA DE REVIZIE TEHNICĂ PERIODICĂ.

Având în vedere natura activității din Parcurile Industriale Eurobusiness, precizăm că perioada de revizie tehnică periodică pentru instalațiile menționate mai sus **se vor executa NUMAI în zilele de sâmbătă și duminică precum și în sărbătorile legale** stabilite de comun acord între distribuitorul de energie electrică ADLO și consumator.

Revizia tehnică periodică se va face o dată pe an pentru instalațiile și echipamentele menționate mai sus.

## 7. PROTECTIA MUNCII SI P.S.I.

Pe durata de executare a lucrarilor se vor respecta cu strictete:

- SR OHSAS 18001/2008 Sisteme de management al sănătății și securității operaționale. Cerințe
- L 319/2006 - Legea securității și sănătății în muncă,
- HG 1425/2006 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii 319/2006;
- HG 300/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă;



- HG 1146/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în munca de către lucrători a echipamentelor de munca;
- HG 457/2003 privind asigurarea securității utilizatorilor de echipamente electrice de joasă tensiune, completată și modificată prin HG 1514/2003;
- Legea 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor.

## 8. MANAGEMENTUL MEDIULUI

Instalațiile electrice ce vor fi deservite nu impun luarea de măsuri speciale pentru protecția mediului: apă, aer, sol. Lucrările ce se vor executa nu afectează mediul înconjurător, nu constituie surse de poluare și nu sunt afectate așezările umane învecinate amplasamentului instalațiilor

Lucrările se vor executa vor respecta prevederile O.U.G. nr. 195 / 22.12.2005 privind protecția mediului și a Legii 265 / 2006 care aprobă OUG 195 / 2005.

Utilajele și echipamentele tehnologice folosite sunt economice energetic, slab poluante, impactul lor cu mediul fiind nesemnificativ, atât în timpul funcționării cât și la sfârșitul duratei normate de viață, atunci când se vor elimina.

În vederea executării lucrărilor în condiții de protecția mediului înconjurător, se va respecta legislația și reglementările specifice cu referire la:

- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 - Privind protecția mediului
- Legea 211/2011 – Privind regimul deșeurilor
- H.G. 856/16.08.2002 – Privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase
- H.G. 349/10.06.2005 – Privind depozitarea deșeurilor
- H.G. 448/19.05.2005 – Privind gestionarea deșeurilor de la echipamentele electrice și electronice.

**Întocmit,**  
**ing. Oliver Pantea**

