



ROMÂNIA
PRIMĂRIA COMUNEI
GHIRODA



Nr. 39120
Data: 28.08.2024

RAPORT DE SPECIALITATE

Ordonanța de urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ, stabilește în sarcina autorităților administrației publice locale competențe legale privind dezvoltarea economico-socială și de mediu a localităților, realizarea lucrărilor și luarea măsurilor necesare conformării cu prevederile angajamentelor asumate în procesul de integrare europeană în domeniul protecției mediului, a gospodăririi apelor, a serviciilor furnizate cetățenilor.

Potrivit aceluiași act normativ, la art. 129 alin.(4) lit"d" se prevede că, în exercitarea atribuțiilor sale, Consiliul local aprobă, la propunerea primarului, documentațiile tehnico-economice pentru lucrările de investiții de interes local, în condițiile legii.

Având în vedere cele de mai sus, propunem aprobarea următorilor indicatori tehnico-economici:

a) INDICATORI ECONOMICI

Indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general;

Total valoare din DG fara TVA	3.844.819,60 LEI
Total valoare din DG cu TVA	4.575.335,32 LEI
DIN CARE C+M fara TVA	2.036.602,79 LEI
DIN CARE C+M cu TVA	2.423.557,32 LEI

b) INDICATORI TEHNICI :

Tinand seama de situatia energetica din zona precum si de datele energetice ale beneficiarului, obiectivul va fi alimentat din 1 buc. PT Anvelopa 20/0,4 kV 1x630 kVA conform DG 2061 RO editia 2 si 2 buc. PT Anvelopa 20/0,4 kV 2x 630 kVA conform DG 2092 RO proiectate si amplasate in centrele de consum.

Posturile de transformare proiectate se vor inseria in LES 20 kV existent (din LEA Ghiroda din Statia Padurea Verde) pe tronsonul cuprins intre PT 22490 si PT 22488 prin

intermediul unui cablu nou proiectat tip Al 3x185 mmp conform DC 4385 RO, in lungime totala de cca. 1,5 km.

Puterile simultan absorbite la nivel de PT vor fi :

- P sim. abs la nivel de PT1 = **346,6 kW / 385 Kva**
- P sim. abs la nivel de PT2 = **625,97 kW / 695,52 kVA**
- P sim. abs la nivel de PT3 = **633,62 kW / 704,02 kVA**

PT in Anvelopa de tipul 20/0,4 kV — la **630 kVA** proiectat cf. **DG 2061 RO** — ed. 2 se va amplasa pe terenul beneficiarului si se va echipa cu:

- 2 buc celule linie 24 kV, 400 A, I_{sc}=16 kA, cu separator de sarcina in SF6, cf. DY 803/416-LE
- loc ptr a treia celula linie
- 2 buc.celule trafo cu separator de sarcina in SF6 si sigurante, cf. DY 803/216-T,
- 1 buc. transformatoare 20/0,4 kV-630 kVA cu pierderi reduse, cf. GST001
- tablouri j.t. echipate cu intrerupatoare cf. specificatiilor Enel
- cleme de scurtcircuit pe plecarile din tablourile j.t.
- legaturile electrice intre bornele trafo si tablourile j.t. se vor realiza cu cabluri de Cu cu sectiunea de 150 mmp cf. DC4141 RO
- montare echipamente de telecomandare cf. specificatiilor Ene1 (UP standard pentru PT cf. GSTR002/2, modul GSM cf. DX 1224, antena cf. DN7602 RO, acumulatori cf. GSCB001 REV.01
- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT 170 MAT ED.01)
- realizarea unei prize de pamant exterioare si a unei prize de pamant interioare
- instalatie interioara de iluminat si prize

PT in Anvelopa de tipul 20/0,4 kV— **2x 630 kVA** proiectat cf. **DG 2092 RO** se va amplasa pe terenul beneficiarului si se va echipa cu:

- 2 buc celule linie 24 kV, 400 A, I_{sc}=16 kA, cu separator de sarcina in SF6, cf. DY 803/416-LE
- loc ptr a treia celula linie
- 2 buc.celule trafo cu separator de sarcina in SF6 si sigurante, cf. DY 803/216-T,
- 2 buc. transformatoare 20/0,4 kV-630 kVA cu pierderi reduse, cf. GST001
- tablouri j.t. echipate cu intrerupatoare cf. specificatiilor Ene1
- cleme de scurtcircuit pe plecarile din tablourile j.t.
- legaturile electrice intre bornele trafo si tablourile j.t. se vor realiza cu cabluri de Cu cu sectiunea de 150 mmp cf. DC4141 RO
- montare echipamente de telecomandare cf. specificatii lor Enel (UP standard pentru PT cf. GSTR002/2, modul GSM cf. DX 1224, antena cf. DN7602 RO, acumulatori cf. GSCB001 REV.01
- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire ptr celulele mt (FT 170 MAT ED.01)
- realizarea unei prize de pamant exterioare si a unei prize de pamant interioare
- instalatie interioara de iluminat si prize

Din postul de transformare se vor realiza retelele de distributie de joasa tensiune cu cabluri subterane trifazate dc sectiune tip 3x150+95N A1 conform GSCOOI REV05 si 3x240*150N Al conform GSC001 REV05 in lungime totala de cea. 4,12 km. Pe circuitele prevazute se vor inseria 10 buc. firide E2+4, 27 buc. firide E2+6, 8 buc. firide E2+7, 11 buc. firide E2+8, 8 buc. TDC 8, 12 buc. TDC 9. Alimentarea TDC-urilor din firidele de distributie se va realiza cu cabluri trifazate de tip 3x50+25c Al.

Se vor realiza prize de pamant la instalatiile proiectate.

C). Durata de realizare a investitiei : 6 luni

Ținând cont de cele mai sus menționate, supunem spre dezbatare proiectul de hotărâre pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici din S.F. nr. 1081/2024 pentru obiectivul de investiții "Extindere rețea electrică de interes public din zona PUZ Tineri – 347 locuri consum, loc. Ghiroda, comuna Ghiroda, jud. Timiș".

Întocmit,
Inspector
Tobă Laura-Teodora