

Aviz de coordonare a proiectului

16350-M40202024080036

Beneficiar al proiectului: **"TERMoeLECTRICA" S.A. str. T. Vladimirescu 6**

Rezultat coordonare: **AVIZAT POZITIV²**

Observații și neconformități:

Carcevschi a Coordonat La pozarea liniei electrice în cablu proiectată, este necesar de a se respecta următoarele distanțe: · minim 1m la pozarea LEC pe orizontală cu rețelele de canalizare, rețele de aprovizionare cu apă; · minim 1m la pozarea LEC pe orizontală față de rețelele de gazificare; · minim 0,6 m la pozare LEC pe orizontală față de fundamentele edificiilor; · minim 0,5 m la pozarea LEC pe orizontală față de pilonii de iluminat sau a pilonilor rețelelor electrice exterioare cu nivelul tensiunii de până la 1 kV; · min 0,1-0,5 m la pozarea LEC pe orizontală față de cablurile cu tensiunea până la 10 kV. În locurile intersecțiilor cu alte comunicații, de pozat cablul electric în țeavă PVC, la trecerea drumului (căilor de acces) de pozat în țeavă PVC cu dublu perete. Înaintea începerii lucrărilor, de invitat reprezentantul ÎCS "Premier Energy Distribution" SA, pentru precizarea comunicațiilor. tel: 022431376 Grecu V Coordonat CC2478 de prevazut cu BTV-160A cu sigurante NH-00

Proiect coordonat conform soluției tehnice propusă de instituția de proiectare/proiectant.

Inginer responsabil de
coordonare

Semnătură:



ANDREI PANTA -
TEHNICIAN-ENERGETICIAN
SOLICITARI DE
CONECTARE
2025.05.08 10:17:18
+03'00'

¹ Coordonarea proiectelor instalațiilor electrice are loc conform hotărârii nr. 168 din 31-05-2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

² ÎCS „Premier Energy Distribution” SA atrage atenția Dvs., că coordonarea proiectului de către Operatorul de Sistem confirmă doar corespunderea soluției tehnice propusă de instituția de proiectare cu AR (Avizul de Racordare). Toate activitățile suplimentare, relaționate de proiectul de execuție țin de competența și responsabilitatea solicitantului sau a instituției de proiectare.

Aviz de verificare №732/12.2021

Denumirea proiectului Reconstructia Punctul Termic Central 5082 din str. Banulescu Bodoni 11/1, mun. Chisinau

Adresa mun. Chisinau str. Banulescu Bodoni 11/1

Compartimentele Alimentarea cu energie electrica

Plansele 103/20-AEE 1-5

Beneficiar SA TERMOELECTRICA

Proiectant SA TERMOELECTRICA

Sp.principal – Bugaevski V. Certificat Nr. 0741 din 27.04.2021

ISP Ghersun.

Exigente esentiale: A, B, C, D, E, F, G

Date generale:

I. По надежности электроснабжения электроприёмники объекта отнесены ко II категории.

Расчетная мощность – 40кВт

Напряжение сети – 380/220V с глухозаземленной нейтралью.

Система заземления и защитных мер электробезопасности – TN-C-S, TN-S.

В предоставленной на проверку документации предусмотрено наружные сети электроснабжения теплоснабжения №5082.

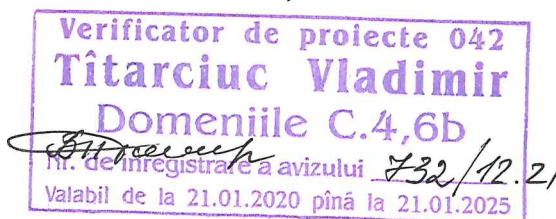
Obiectii si propuneri:

Vezi in indicațiile generale însemnările cu creionul.

Obiecțiile au fost înlăturate pe parcursul verificării proiectului.

Proiectul de execuție a fost șampilat.

Verificator de proiecte  V. Titarciuc



AVIZ DE RACORDARE

Nr. M40202024080036 din 28.08.2024 valabil până la 28.08.2025

Obiect existent, NLC 2256825. Mărirea puterii.

Solicitantul: TERMOELECTRICA SA

Adresa: Buiucani, Mitropolit Bănulescu-Bodoni, 11/1

Număr cadastral:

Locul de consum pentru care se solicită racordarea: Punct termic

Categoria de fiabilitate: II

Condiții referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică: Lipsesc

Punctul de racordare la rețeaua electrică este: PDC-1V6 fid. 8, PT-805, ID-0.4 kV, S1 fid. 4 și S2 fid.14, CC-2478

Tensiunea nominală în punctul de racordare: 230/400 V

Puterea electrică aprobată prin aviz (se include și în contractul de furnizare a energiei electrice drept putere electrică contractată): 70 kW

1. INDICAȚII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAȚIEI DE ALIMENTARE:

- 1.1. De montat două linii electrice 0,4kV, utilizând cablu de marca și secțiunea necesară, conform proiectului, se recomandă utilizarea cablului cu izolație XLPE.
- 1.2. De reconstruit CC-2478 conform proiectului pentru asigurarea categoriei II de fiabilitate. De completat cu echipament de comutație și de protecție, conform proiectului.
- 1.3. De executat conexiunea cablurilor utilizând manșoane și terminale termoretractabile.
- 1.4. Toate liniile electrice care nimeresc în zona de construcție, să fie supuse strămutării (reamplasării), conform proiectului.
- 1.5. Denumirea de dispecerat a liniilor electrice care necesită strămutarea, locul tăierii lor, precum și noile lor trasee să fie coordonate în prealabil cu reprezentanții ÎCS „Premier Energy Distribution” SA.
- 1.6. Operatorul sistemului de distribuție va realiza lucrările de proiectare și strămutare a rețelei electrice nemijlocit după încheierea contractului de prestare a serviciilor și a achitării prealabile de către solicitant a costurilor aferente strămutării rețelei electrice. (Conform Articolului 96, alin. (19) al LEGII Nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică).
- 1.7. La conectare se va demonta brânșamentul existent.

Atenție! În cazul în care se solicită racordarea instalațiilor electrice ale unui viitor loc de consum și/sau generare în legătură cu care există încălcări ale zonei de protecție a instalațiilor electrice ale operatorului de sistem, solicitantul va remedia neîntârziat aceste încălcări. În cazul nerespectării acestei obligații, operatorul de sistem va fi în drept, după racordarea acestora, să deconecteze instalațiile electrice ale viitorului consumator final în conformitate cu art. 56 alin.(9) al Legii cu privire la energia electrică, nr. 107 din 27.05.2016, și p. 141 (8) al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin hotărârea ANRE nr. 168/2019 din 31.05.2019.

2. CERINȚE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE: 0.92 - 0.4 kV

3. CERINȚE DE PROTECȚIE CONTRA FULGER: Conform "Normativului în construcții" NCM G.02.02:2018.

4. VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT: $S_{nTR} = 2 \times 630$ kVA;

5. CERINȚE DE PROTECȚIE PRIN RELEE: conform cap. 3.1 NAIE.

6. CERINȚĂ FAȚĂ DE IZOLAȚIE ȘI PROTECȚIA CONTRA SUPRATENSIUNII:

- 6.1. De prevăzut conform p. 7.1.22 NAIE, limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) și de comutație.
- 6.2. Se recomandă utilizarea declanșatoarelor independente sau relee cu funcții de protecție împotriva variațiilor lente și rapide (supratensiuni) ale tensiunii.
- 6.3. De prevăzut aparat de comutație cu protecție diferențială conform pp. 7.1.71-7.1.86 NAIE.
- 6.4. Se admite instalarea unui aparat combinat cu toate protecțiile enumerate în pp. 6.2 și 6.3, inclusiv cu protecții contra supracurenților.
- 6.5. Aparatele de protecție specificate în pp. 6.1-6.4 trebuie instalate în aval de întreruptorul automat principal, în exteriorul panoului de evidență indicat în p. 8.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA
mun. Chișinău, str. A. Doga 4, MD-2024

tel.: +373 22 43 11 11
fax: +373 22 43 16 75

<https://premierenergydistribution.md/ro/formular>
www.premierenergydistribution.md

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

7. CERINȚE FAȚĂ DE AUTOMATIZARE: nu aplică.

8. CERINȚE FAȚĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

- 8.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare, ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022 Monitorul Oficial nr. 73-77 (8117-8121) din 18.03.2022).
- 8.1.1. Contoarele de energie electrică trebuie să fie legalizate și verificate metrologic conform cerințelor Legii metrologiei nr.19/2016.
- 8.1.2. Clasa de precizie a contorului electronic de energie electrică activă nu poate fi inferioară clasei de precizie 1. Pentru contor de energie reactivă clasa de precizie nu poate fi inferioară clasei de precizie 2. Măsurarea energiei reactive este obligatorie la toate locurile de consum cu puterea instalată egală sau mai mare cu 50 kVA.
- 8.1.3. Contorul electronic de energie electrică instalat va avea posibilitatea de înregistrare și stocarea valorilor înregistrate de energie electrică și putere activă, după caz energie și putere reactivă, pe parcursul a cel puțin 45 zile, iar în cazul locului de consum cu o putere racordată mai mare de 50 kW și cu posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, având instalat echipament de comunicare pentru citirea contorului la distanță, dar și cu posibilitatea înregistrării momentului defectării contorului de energie electrică și a lipsei tensiunii.
- 8.1.4. Citirea locală a indicațiilor contorului de energie electrică, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii de măsurat. În acest sens contorul electronic de energie electrică trebuie să asigure funcționarea continuă a ceasului intern al contorului electric și, după caz, păstrarea datelor memorate, posibilitatea citirii și parametrizării.
- 8.1.5. La procurarea contorului consumatorul se asigură că contorul electronic poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție. În cazul în care consumatorul dorește să utilizeze contorul electronic, pe care la procurat, care nu poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție, consumatorul trebuie să pună la dispoziția operatorului sistemului de distribuție aplicațiile informatice (Software) și manuale de utilizare, necesare pentru derularea procesului de întreținere și programarea a echipamentelor (contor și modem).
- 8.1.6. Contorul electronic de energie electrică procurat, precum și echipamentul de comunicare instalat de consumator trebuie să fie compatibil cu sistemul automatizat de citirea datelor la distanță al operatorului sistemului de distribuție.
- 8.1.7. Măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.
- 8.1.8. Transformatoarele de curent utilizate pentru măsurarea energiei electrice trebuie să fie legalizate, verificate metrologic și incluse în Registrul de stat a mijloacelor de măsurare al Republicii Moldova.
- 8.1.9. Clasa de precizie a transformatoarelor de curent nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5.
- 8.1. Caracteristicile tehnice a Panourilor de evidență (PEv):
- 8.1.1. PEv se instalează în limita proprietății consumatorului final în așa mod, încât utilizatorul de sistem, furnizorul și Operatorul să aibă acces liber pentru a citi indicațiile echipamentului de măsurare;
- 8.1.2. Se va instala PEv cu două uși dotate cu dispozitive de încuiere, având cap triunghiular cu înălțimea de 7mm. Dispozitivele de închidere a ușilor de interior trebuie să fie la cheie MESAN4444 sau alt tip convenit cu operatorul de rețea. Ușa interioară va dispune de fereastră pentru citirea indicațiilor contorului electric și orificii pentru aplicarea sigiliilor Operatorului de Sistem. Se va instala PEv din oțel cu protecție anticorozivă prin zincare la cald și aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecție contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecție minim IP43 conform IEC529;
- 8.2. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conțină:
- 8.2.1. separatorul cu posibilitatea deconectării sarcinii conform puterii aprobate prin aviz și instalat în amonte de contorul electric;
- 8.2.2. întrerupător automat principal instalat în aval de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz cu posibilitatea deconectării curentului de scurt circuit și regimului de suprasarcină. În cazul în care protecția nu poate fi asigurată prin utilizarea întrerupătorului automat, se admite utilizarea blocurilor de siguranțe fuzibile cu condiția limitării accesului la părțile conductoare rămase sub tensiune și deconectarea simultană a trei faze.
- 8.2.3. clemă pentru separarea conductorului PEN în N și PE;
- 8.2.4. regleta de testare pentru conectarea circuitelor secundare, aprobată ca tip pentru utilizarea în rețelele Operatorului;
- 8.2.5. Conductoarele circuitelor primare și secundare trebuie să fie colorate conform cerințelor p.2.1.31 NAIE, pentru diferențierea clară a circuitelor din diferite faze.
9. Legarea la pământ și îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.

Nr. M40202024080036 din 28.08.2024 valabil până la 28.08.2025

- 10. ALTE CERINȚE:** Elaborarea și coordonarea proiectului instalației electrice, ce se montează de către electricianul autorizat de Inspectoratul Energetic de Stat, cu operatorul de rețea este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de rețea. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de rețea în termen de cel mult 10 zile calendaristice de la data solicitării.
- 10.1. În instalațiile electrice ale producătorului/consumatorului să se utilizeze numai aparate, receptoare, utilaj și materiale electrice care corespund documentelor normativ-tehnice obligatorii stabilite prin lege și care nu vor afecta calitatea energiei electrice.
- 10.2. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Secțiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.
- 10.3. La cererea solicitantului, operatorul de sistem proiectează și construiește instalația de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costului de proiectare și a tarifului de racordare.
- 10.4. Solicitantul achită costul de proiectare și tariful de racordare iar operatorul de sistem organizează proiectarea și montarea instalației de racordare.
- 10.5. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant și un electrician autorizat să proiecteze și să execute instalația de racordare, după executarea și recepția instalației de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.
- 10.6. Instalațiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului de sistem, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de electricienii autorizați aparțin consumatorilor finali care sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite la pct. (10.7).
- 10.7. Persoanele fizice și persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate și forma juridică de organizare, care au în proprietate instalații electrice, linii electrice și posturi de transformare sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem.
- 10.8. În cazul consumatorilor noncasnici/producătorilor, după admiterea în exploatare a instalației, părțile (solicitantul și operatorul de sistem), de comun acord, stabilesc punctul de delimitare a instalațiilor electrice și semnează Actul de delimitare, Procesul verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare și Convenția de interacțiune, care se prezintă de către operatorul de sistem în ziua finalizării instalației de racordare, conform contractului de racordare.
- 10.9. Elaborarea și coordonarea proiectului instalației electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării. În cazul proiectelor pentru racordarea la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 35 kV a centralelor electrice, termenul de coordonare a proiectului este de 30 de zile.
- 10.10. În cazul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, solicitantul va depune cerere în acest sens la care în mod obligatoriu va anexa Autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Legea nr. 163 din 09 iulie 2010, privind autorizarea lucrărilor de construcție. Avizul de racordare se prelungește o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit.

În atenția solicitantului

1. În cazul în care solicitantul (potențial utilizator de sistem) nu este de acord cu condițiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.
2. După obținerea avizului de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem) este în drept să solicite, operatorului de sistem proiectarea și executarea instalației de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costurilor de proiectare și a tarifului de racordare.
3. După îndeplinirea condițiilor incluse în avizul de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem):
 - 3.1. procedează conform art.48 din Legea cu privire la energia electrică în vederea obținerii actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului;
 - 3.2. stabilește împreună cu operatorul de sistem în baza actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului (potențial utilizator de sistem), punctul de delimitare a instalațiilor electrice, prin întocmirea de către operatorul de sistem a actului de delimitare și semnarea lui de către părți;
 - 3.3. achită tariful de punere sub tensiune.
4. Racordarea și punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale solicitantului se efectuează în termen de cel mult 2 zile lucrătoare din momentul achitării tarifului de punere sub tensiune.

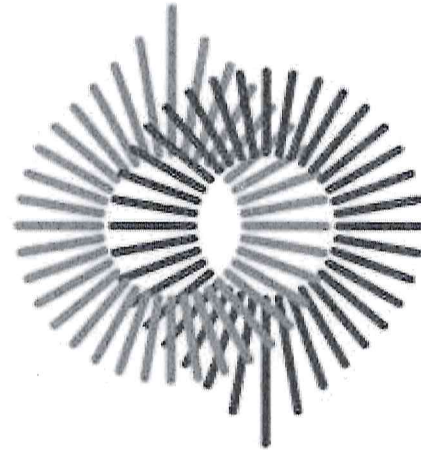
ÎCS „Premier Energy Distribution” SA
mun. Chișinău, str. A. Doga 4, MD-2024

tel.: +373 22 43 11 11
fax: +373 22 43 16 75

<https://premierenergydistribution.md/ro/formular>
www.premierenergydistribution.md

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

SOCIETATEA PE ACȚIUNI



TERMŌELECTRICA·S·A·

PROIECT DE EXECUȚIE

**RECONSTRUCȚIA PUNCTULUI TERMIC CENTRAL 5082 DIN
STR. MITR. BĂNULESCU BODONI, 11/1 MUN. CHIȘINĂU**

Nr. 103/20 – AEE

ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ

CHIȘINĂU 2025

Lista desenelor de execuție a setului de bază

Coala	Denumirea	Notă
1	Date generale.	
2	Plan de situație cu coordonări.	
3	Schema monofilară a rețelelor electrice de alimentare.	
4	Planul de amplasare a rețelelor.	
5	Alegerea cablului și jurnalul de cablu	
6	Planul de amplasare a rețelelor în secțiune.	

Lista documentelor anexate și de referință

Notăția	Denumirea	Notă
	Documente anexate.	
103/20-AEE.SU	Specificația utilajului.	1 planșă

Verificator de proiecte 042
Tîtarciuc Vladimir
Domeniile C.4,6b
Nr. de înregistrare a avizului 732/14.21
Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025

Documentația de lucru este elaborată în conformitate cu normele și regulile în vigoare și asigură criteriile de calitate de bază, care sunt reglementate de legea calitatii în construcții:

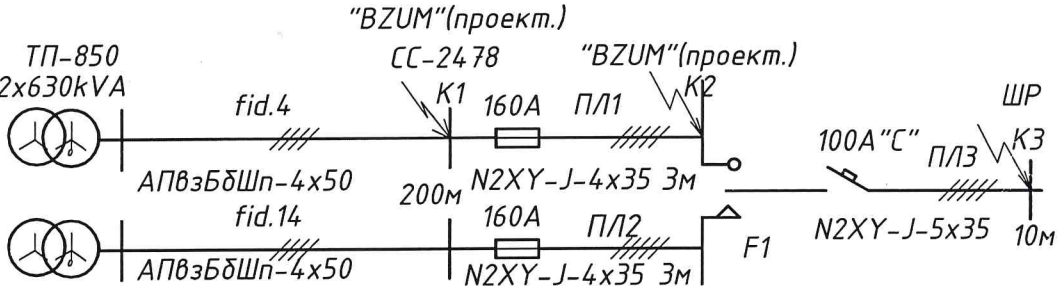
- A- rezistența și stabilitate;
B - siguranța în exploatare;
C- securitate antiincendiară și la explozii;
D - igiena, siguranța pentru sănătatea oamenilor, renovarea și protecția mediului înconjurător;
E- izolație termică, hidroizolare și economisirea energiei electrice;
F - protecție împotriva zgomotului.
G - utilizarea sustenabilă a resurselor naturale.

Specialist principal

Date generale

Proiectul de execuție pentru utilajul electric din PTC este elaborat în baza:
- aviz de racordare Nr. M4020202110015 din 24.11.20, Nr. M40202024080036 din 28.08.2025
- sarcina de proiectare și desenele tehnice din compartimentul de marca SM;
- conform documentelor în vigoare CHuП, ПУЭ;
După gradul de fiabilitate, alimentarea cu energie electrică a punctului termic se atribuie la categoria II.
Alimentarea cu energie electrică se prevede la direcția generală de distribuție de la scutul de cablu CC-2478 la o tensiune de ~380V.
Scutul de cablu va fi schimbat în proiectul dat.
Evidența energiei electrice este executată în proiectul dat în cutia BZUM-TF-01-250, prin contorul trifazat ZMG 410 CR 4.041 b.37 cu contorizarea a energiei active și reactive.
Consumatorii de energie electrică -pompă de circulație pentru încălzire, iluminatul electric, dispozitive de automatizare.
Tablou de alimentare a receptoarelor este prevăzut în compartimentul 103/20-EEF.
Cablurile sunt pozate în canal de metal și în pământ în trubă din PVC cu pereți dubli.
Sistemul de legare la pământ TN-C-S. Punctul de separare a conductorului PEN se află într-un dulap de evidență a energiei electrice.
Pentru a proteja împotriva electrocutării, toate elementele metalice ale echipamentelor electrice neconductoare de curent electric, care pot fi aflate sub tensiune în caz de izolare deteriorate, trebuie să fie conectate la conductoare de protecție este, de asemenea, realiza egalizarea de potențial, în conformitate cu p.1.7.82 ПУЭ.
La punerea în exploatare a instalației electrice proiectată, de verificat corespunderea curbelor aparatelor de protecție împotriva curentilor de scurtcircuit.

Расчетная схема токов 1/Ф К.3.



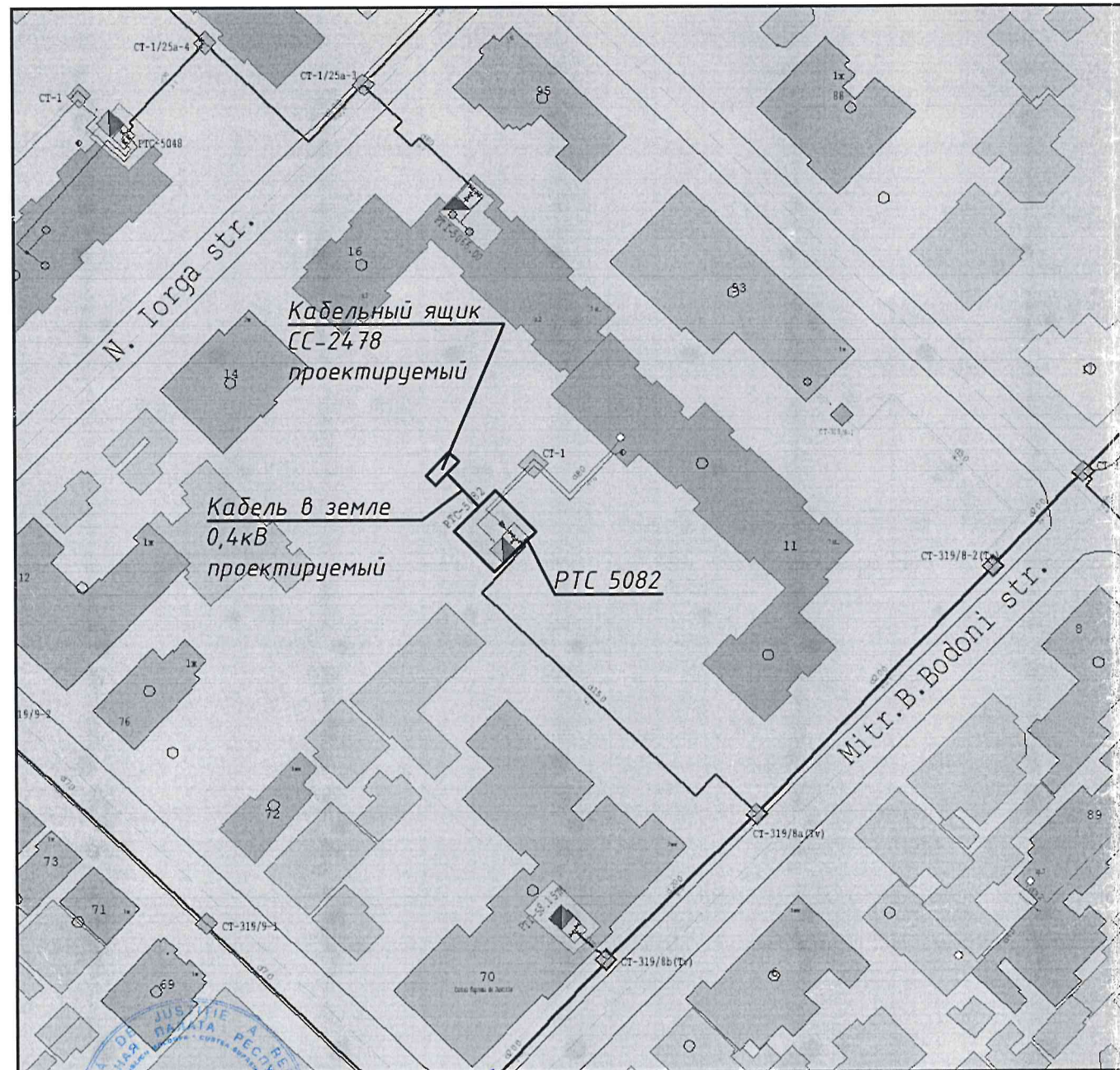
Расчетная таблица по отключению 1/Ф К.3.

Исх.данные		Расчетные данные						Аппарат защиты								
Точк. К.З.	Zмр./З Ом	Участ. сети	Марка, сечен. кабеля	Луч. м	Zуч. Ом	Zнем. Ом	Ikз А	предохранитель				автомат				
								тип	инл. А	тср. сек.	тдоп. сек.	тип	ин. А	Хар-ка	тср. сек.	тдоп. сек.
K1	630кVA 0,043	fid.4	АПВзБδШп-4х50	200	0.121	0.164	775,4									
K2		ПЛ1	N2XY-J-4х35	3	0.015	0,179	710,4	1H	160	1.0	< 5					
K2		ПЛ3	N2XY-J-5х35	10	0.052	0,231	550,5					S203	100	"C"	0,02	< 5

CP certificat: Seria 2021-P N 4051 din 27.04.21				Licența seria A MMII, N 049375 din 09.09.2015			
				103/20-AEE			
modif.sect. coala				Reconstrucția Punctului Termic Central 5082 din str. Bănulescu Bodoni 11/1, mun. Chișinău.			
Dir. tehnic Lupan							
Dir.teh.adj Vîrlan							
Şef SPOM Bugaia				Alimentarea cu energie elctrică.			
Şef-adj. SPOM Helbeti							
Şef SP Gherşun							
Verificat Bugaia							
Elaborat Berbeca							
				Date generale.			
				S.A. "TERMoeLECTRICA"			

Plan de situatie

COORDONARI



Organizația	Ștampila, data, semnătura (numele de familie, clar)
DIRECȚIA GENERALĂ ARHITECTURĂ, URBANISM ȘI RELAȚII FUNCiare	
Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.	
1. Până la începutul lucrărilor de excavare se va invita reprezentantul S.R.L. «CHISINĂU-GAZ». 2. La apropierea și intersecția cu conductele de gaze, lucrările se vor îndeplini manual sub supravegherea reprezentantului S.R.L. «CHISINĂU-GAZ» cu condiția respectării normativelor în vigoare.	1. Până la începutul lucrărilor de excavare se va invita reprezentantul S.R.L. «CHISINĂU-GAZ». 2. La apropierea și intersecția cu conductele de gaze, lucrările se vor îndeplini manual sub supravegherea reprezentantului S.R.L. «CHISINĂU-GAZ» cu condiția respectării normativelor în vigoare. 06.04.2021 «CHISINĂU-GAZ» S.R.L.
SA "TERMoeLECTRICA"	Nr 03 din 11.01.2021 Coordonat. <i>[Signature]</i> «TERMoeLECTRICA» S.A. COORDONAT Semnătura <i>[Signature]</i> 20
Direcția Generală Transport Public	Nr. 413 M-t B. Bodoni, 11/1

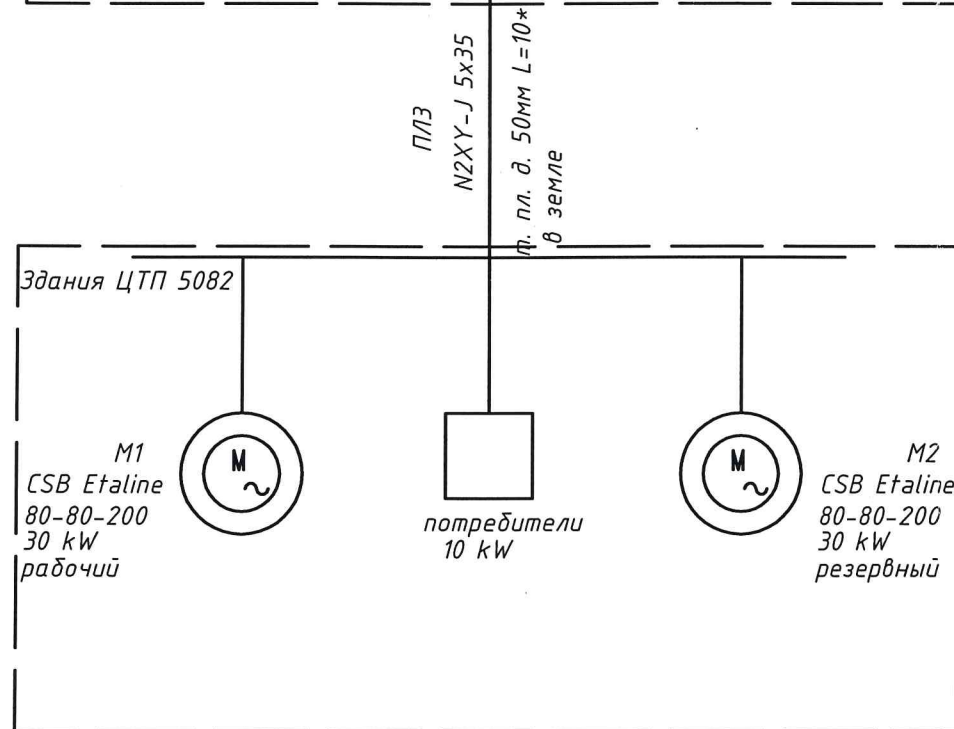
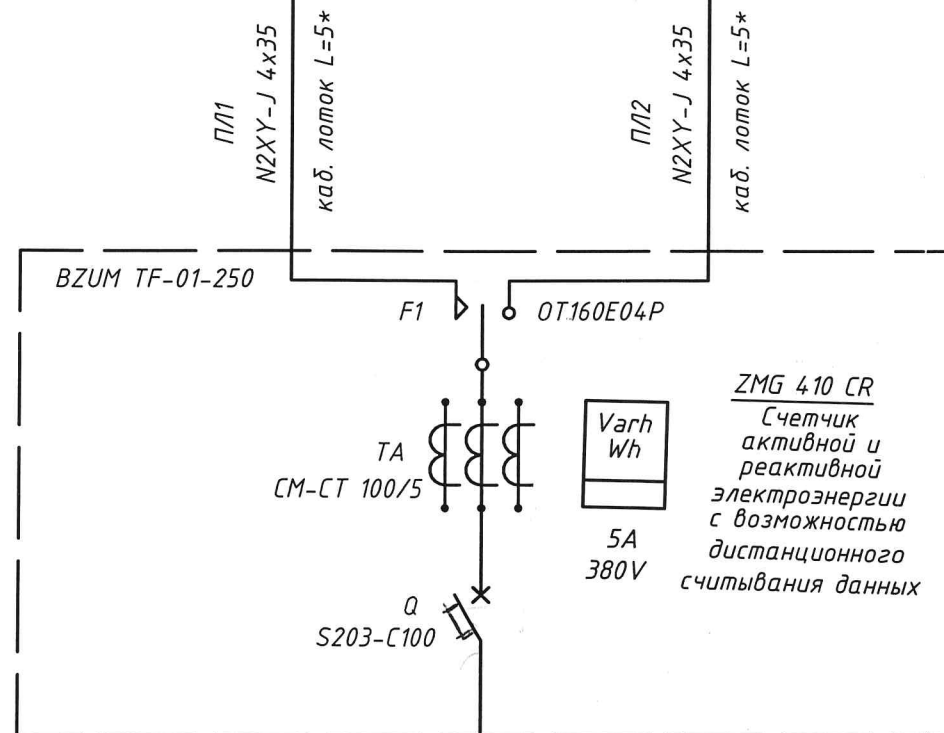
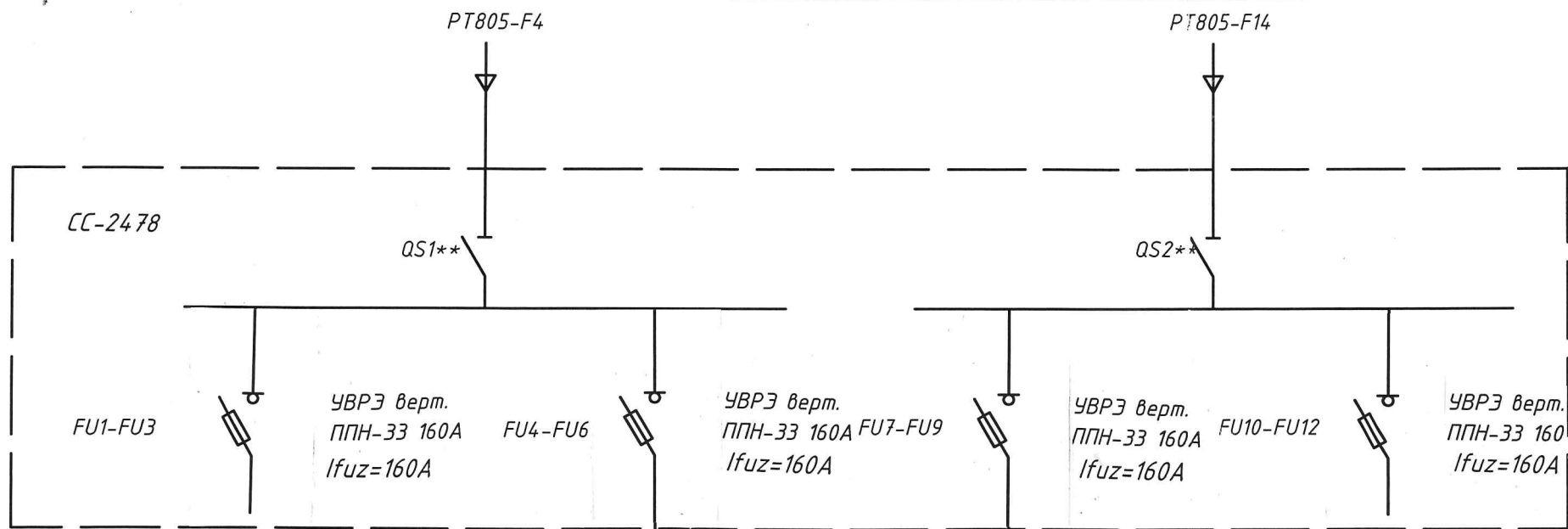
Nr. de inventar

Semnătura și Data

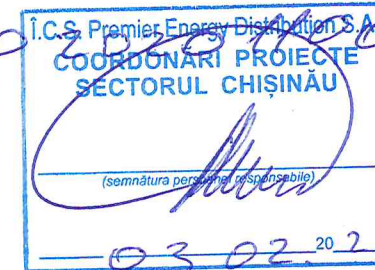
În schimb Nr. inv

Verificator de proiecte 042
Tîtarciuc Vladimir
Domeniile C.4,6b
Nr. de înregistrare a avizului 432/12.21
Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025

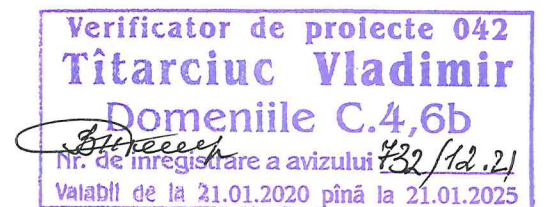
						103/20-AEE
						Reconstrucția Punctului Termic Central 5082 din str. Bănulescu Bodoni 11/1, mun. Chișinău.
modif	sect.	coala	Nºdoc.	semnat	data	
						Alimentarea cu energie electrică.
						faza planșa planșe
						PE 2
Sp. pînc.	Buzge	M-t B. Bodoni	12.20			Plan de situație cu coordonări.
Verificat	Clocico		12.20			S.A. "TERMoeLECTRICA"
Elaborat	Berbeca		12.20			



Coordonat conform
M4020 2020/12015 din 24.11.20



* -трассу и длину уточнить по месту
** -входит в комплектацию BZUM TF-05-250



						103/20-AEE		
						Reconstrucția Punctului Termic Central 5082 din str. Bănulescu Bodoni 11/1, mun. Chișinău.		
modif	sect.	coala	Nºdoc	semnat.	data	Alimentarea cu energie electrică.	faza	planșa
							PE	3
Sp. pînă la 12.20						Schema monofilară a rețelelor electrice de alimentare.	S.A. "TERMoeLECTRICA"	
Verificat	Clocico				12.20			
Elaborat	Berbeca				12.20			

Nr. de inventar	Semnătura și Data	În schimb Nr. inv

Кабельный ящик

СС-2478

(см. прим.1,4)

ПЛ1
ПЛ2

ПЛ1 и

ПЛ2

лот

ПЛ1
ПЛ2
ПЛ3

Ящик учета

BZUM (см. прим. 4)

ВНИМАНИЕ!

КАБЕЛЬ (см. прим.5)

ПЛ3 т. пл.50мм

в земле на гл. 1м

(см. прим.2)

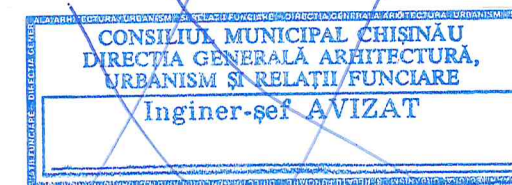
Plan de amplasare a retelelor, Sc 1:500.

ВЕДОМОСТЬ ПРОКЛАДКИ КАБЕЛЕЙ ПО Т.П. А5-92

Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечания
Траншея кабельная Т-1	м	6	A5-92-13
Ввод кабеля в здание	шт.	1	A5-92-48
Труба асбестоцементная $\phi 100$	м.	1	
Труба ПВХ двухстенная $\phi 50$	м.	6	

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Наименование работ	Ед. изм.	Кол.	Примечания
Рытье траншей	м3	1.08	A5-92-13
Прокладка кабеля в траншее в трубе ПВХ	м	6	
Прокладка кабеля на заборе в коробе	м	6	
Обратная засыпка мелкой просеянной землей	м3	0.36	
Обратная засыпка траншей землей	м3	0.72	



Verificator de proiecte 042
Tîtarciuc Vladimir
Domeniile C.4,6b
Nr. de înregistrare a avizului 732/12.21
Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025

Примечание

- Кабельный ящик СС- 2478 дополнить плавкими предохранителями
- Кабель проложить в земле на глубине 1 м в пластиковой двухстенной трубе диам. 50мм. Кабель проложить в траншею типа Т1 согласно А5-92-13.
- Ввод в здания осуществить в асбестоцементной трубе диам. 100мм. Трубу по концам уплотнить джуновыми переплетёнными шнурами покрытыми водонепроницаемой глиной.
- Шкаф учета и кабельный ящик установить на заборе.
- На расстояние 1,5м до забора кабель проложить на глубине 0,7м в пластиковой двухстенной трубе диам. 50мм (при копке учесть что на глубине 1м проходит существующий кабель 0,4 кВ).

						103/20-AEE
						Reconstrucția Punctului Termic Central 5082 din str. Bănulescu Bodoni 11/1, mun. Chișinău.
modif	sect.	coala	Nºdoc.	semnat.	data	
						Alimentarea cu energie electrică.
						faza planșa planșe
						PE 4
						Planul de amplasare a rețelor.
						S.A. "TERMoeLECTRICA"
Verificat					12.20	
Elaborat					12.20	

Кабельный журнал.

Маркировка кабеля, провода	Трасса		Кабель, провод			Способ прокладки							Количество разделок (P), муфт (M)	Примечание
	Начало	Конец	Марка	Число жил, сечение	Длина, м	В траншее, м	На конструкциях, м	На скобах, м	ВЛ на ж.б. опорах	В канале	В трубах, блоках, коробах			
											Материал и диаметр трубы, сечение короба	Длина, м		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ПЛ1, ПЛ2	Ящик кабельный СС-2478	Шкаф учета эл.энергии	N2XY-J	2(4x35)	2x5		2x5				лот.50x100	2x5		
		"BZUM"												
ПЛ3	Шкаф учета эл.энергии	ШР	N2XY-J	1x(5x35)	1x10	1x10					тр. ПВХ двухстен.	1x10		
	"BZUM"										диам.50мм			

Таблица выбора кабелей 0,4 кВ.

N п/п	Наименование участков	Ток авто- мата, А	Потеря напряж., %	Максимальная нагрузка						Способ прокладки	Коэффициент прокладки	Сечение кабелей, мм ²			Выбранная марка, се- чение и количество кабелей	Допустимая нагрузка линии, А	Допустимая нагрузка ли- нии с учетом перегрузки, А	Примечание		
				Нормальн. режим				Аварийный режим				Минимально допустимое сеч.								
				Ток уставки автома- та, А	Протяж. трассы, м	Мощ- ность, кВА	Ток, А	Длительный				Кратковременн. (в час в сут.)		По термиче- ской устойчи- вости					По эконо- мической плотности	По нагреву
								Мощ- ность, кВА	Ток, А			Мощ- ность, кВА	Ток, А							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
	Ящик кабельный СС-2478														N2XY-J					
	Шкаф учета эл.эн.	100 100	0,05 3	40	67	-	-	-	-	на заборе	0,9	-	-	3x16	4x35	127	147			
	ШР	100 100	0,19 10	40	67	-	-	-	-	в земле	0,9	-	-	3x16	5x35	146	166			

Verificator de proiecte 042
Tîtarciuc Vladimir
Domeniile C.4,6b
nr. de înregistrare a avizului 432/12.21
Valabil de la 21.01.2020 până la 21.01.2025

						103/20-AEE			
						Reconstrucția Punctului Termic Central 5082 din str. Bănulescu Bodoni 11/1, mun. Chișinău.			
modif	sect.	coala	Nºdoc.	semnat.	data	Alimentarea cu energie electrică.	faza	planșa	planșe
							PE	5	
Sp. pînă bugetului						Alegerea cablurilor și jurnalul de cablu	S.A. "TERMoeLECTRICA"		
Verificat	Clădico			12.20					
Elaborat	Berbeca			12.20					

Nr. de inventar	Semnătura și Data	În schimb Nr. inv
-----------------	-------------------	-------------------

