

ROMÂNIA
JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL ABRUD
CONSILIUL LOCAL
Nr.17 din 04.02.2026

PROIECT DE HOTĂRÂRE

Privind aprobarea documentației Proiect tehnic rev.1, actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum

Consiliul Local al Orașului Abrud, Județul Alba, întrunit azi în ședință extraordinară, convocată de îndată, publică;

Luând în dezbatere Proiectul de hotărâre nr.17 din 04.02.2026 privind aprobarea documentației Proiect tehnic rev.1, actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum, inițiat de Primarul Orașului Abrud;

Având în vedere :

- **Referatul de aprobare** al inițiatorului la proiectul de hotărâre, înregistrat la Primăria Orașului Abrud sub nr.1175 din 04.02.2026 prin care propune aprobarea documentației Proiect tehnic, rev.1, actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum;
- **Raportul de specialitate al managerului de proiect**, înregistrat cu nr.1123 din 03.02.2026, precum și **Raportul de specialitate al Serviciului Financiar -Contabil** din aparatul de specialitate al primarului, înregistrat cu nr.10576 din 29.10.2025;
- **Documentația nr.1061/2025 : Proiect tehnic „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud”**, întocmit de MRB ELECTRIC - Cluj Napoca;
- **Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.103 din 13.11.2023** privind aprobarea depunerii proiectului „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum, completată și modificată prin Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.116 în 23.11.2023 și Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.119 din 05.12.2025;
- **Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.96 din 30.10.2025** privind aprobarea documentației Proiect tehnic, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum

- **Avizele Comisiilor nr. 1 și 2** din cadrul Consiliului Local al Orașului Abrud.
Ținând cont de prevederile:
 - Hotărârii Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - Art.44 alin.(1) și art.45 din Legea nr.273/2006 a finanțelor publice locale , cu modificările și completările ulterioare;
 - Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările ulterioare;
 - Ordinului Ministerului Energiei nr. 1.431 din 1 noiembrie 2023 pentru aprobarea Ghidului solicitantului - Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice;
 - Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie
 - Strategiei energetice a României 2020-2030, cu perspectiva anului 2050;
 - Planului Național Integrat în Domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030,
 - Legii nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;
 - Art.7 alin.(2) din Legea nr.287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare
 - Legii nr.24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- În temeiul art. 129 alin. (1) , alin.(2), lit.b) și c) , alin.(4) lit.a) și f) , alin.(7) lit.k) , art.139, alin.(3), lit.d) și g) și art.196 alin.(1) lit.a) din ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ Nr. 57/2019 privind Codul administrativ ;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă documentația Proiect tehnic - rev.1, pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum, întocmit de MRB ELECTRIC – Cluj Napoca.

Art.2. Se aprobă indicatorii tehnico-economici actualizați aferenți proiectului tehnic – rev.1, pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*” , conform Anexei nr.1 la prezenta hotărâre.

Art.3. Se aprobă devizul general actualizat aferent proiectului tehnic - rev.1 pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*” , conform Anexei nr.2 la prezenta hotărâre.

Art.4. Anexele nr.1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.5. Hotărârea se comunică Instituției Prefectului Județului Alba, Primarului Orașului Abrud, managerului de proiect – domana Furdui Sorina Daniela și Serviciului Financiar -Contabil din aparatul de specialitate al primarului.

Prezenta hotărâre a fost adoptată în urma votului favorabil a unui număr de ... consilieri din totalul de 13 consilieri locali în funcție și ... consilieri locali prezenți.

Inițiator,
Primar, Tuhut Radu-Marcel

Avizat,
Secretar general, Hodan Diana Mira

Hotărârea se adoptă cu majoritatea absolută a consilierilor locali în funcție
(7 voturi „pentru” proiectul de hotărâre)

2.3. Descrierea tehnică a soluției proiectate

Se propune realizarea unei centrale electrice fotovoltaice, împărțite printr-un sistem de subcentrale electrice fotovoltaice montate pe terenul propus conform CF 72300, situat în intravilanul UAT Abrud la adresa strada Republicii 13 din Localitatea Abrud, Județul Alba, care să acopere parțial baza de consum de energie electrică pe durata zilei.

Astfel, conform dimensionărilor realizate se dorește instalarea unui număr de aproximativ **756** de module fotovoltaice, cu o putere totală instalată în curent continuu de aproximativ **0.446 MWp**, împărțite printr-un sistem de subcentrale electrice fotovoltaice, după cum urmează:

- **Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._01** având:
 - PUTERE NOMINALA ÎN CURENT ALTERNATIV P_C.E.F._01: 0.2 MW
 - NUMAR MODULE FOTOVOLTAICE: 340 buc.
- **Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._02** având:
 - PUTERE NOMINALA ÎN CURENT ALTERNATIV P_C.E.F._02: 0.15 MW
 - NUMAR MODULE FOTOVOLTAICE: 255 buc.
- **Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._03** având:
 - PUTERE NOMINALA ÎN CURENT ALTERNATIV P_C.E.F._03: 0.1 MW
 - NUMAR MODULE FOTOVOLTAICE: 161 buc.

Pentru acest proiect, au fost alese module fotovoltaice cu tehnologie monocristalină N-type de **590 Wp**. Modulele vor fi instalate pe terenul propus, orientare **SUD** la un unghi de înclinație de **35°**.

Nr. Crt.	Putere [MWp]	Număr module [buc]	Înclinare [°]	Orientare	Radiația solară [MWh/mp/an]	Energie produsă [MWh/an]	Emisii CO2 [tone CO2/an]
1	0.201	340	35°	SUD	1.49	243.79	149.18
2	0.15	255				182.84	111.88
3	0.095	161				121.9	74.59

Tabelul 2. Date tehnice privind Centralele electrice fotovoltaice din cadrul UAT Abrud, Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba

Sistemul de module fotovoltaice va fi împărțit pe terenul propus din cadrul UAT Abrud, Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba, după cum urmează:

Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._01, P_{instalată,CC} - 0.201 MWp, UAT Abrud, Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba

Conectarea modulelor PV între ele se va face cu ajutorul conductorilor cu secțiunea de **4 mm²** cu care este prevăzut fiecare panou monocristalin din fabricație, prin intermediul conectorilor solari de tip EVO2/MC4. Conductorii sunt de tip solar, adică rezistenți la temperatură și radiații ultraviolete.

Modulele fotovoltaice se vor conecta în serie formând șiruri. Șirurile (stringurile) PV se vor conecta prin intermediul unor conductori solari cu secțiunea de **6 mm²**, pozate aparent în jgheab metalic pe structura de susținere a modulelor fotovoltaice și în tub de protecție PEHD către cutiile de joncțiune TE_DC și MPPT-urile invertoarelor de putere de **P - 100 kVA**. Cutiile de joncțiune în curent continuu **TE_DC** vor fi din confecție metalică, având grad de protecție minim IP65 și va fi echipată cu întreruptoare automate, echipate cu siguranțe fuzibile cu min. I=16 A și descarcătoare de supratensiuni pentru fiecare string în parte.

Conectarea invertoarelor de putere de **P - 100 kVA** la barele tabloului electric de curent alternativ **TE_AC** se va realiza prin intermediul cablurilor de alimentare de tip CYABY **4 x 95 + 50 mm²** propus pentru fiecare inverter în parte, prezente în cadrul breviarului de calcul caderi de tensiune anexat (Anexa 2). Pozarea cablurilor aferente invertoarelor de putere propuse se va face în trasee de cablu îngropat până la tabloul electric de curent alternativ **TE_AC**.

TE-AC va fi prevăzut cu întreruptoare automate 4P și va fi conform cu SR EN 60439-1, astfel:

- TE-AC va fi echipat cu un întreruptor automat principal 4P/400A, iar circuitele invertoarelor de putere de **P - 100 kVA**, se vor proteja cu întreruptor automat 4P/200A.

Plecarea de pe bare tabloului de curent alternativ **TE_AC** se va face prin cablu de tip CYABY de **4 x 240 + 120 mm²**, către tabloul electric de distribuție și măsură **TE_D+M**, nou proiectat.

Tabloul electric de distribuție și măsură TE_D+M se va racorda în TDR1 al Postului de transformare de tip PTAB 20/0.4 kV P - 800 kVA, existent, în incinta obiectivului de pe Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba. Racordarea se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip CYABY **3 x 240 + 120 mm²**.

În cadrul tabloului TE_D+M se va realiza punctul de gestionare și monitorizare a energiei electrice prin intermediul unui smart meter trifazic și cu ajutorul unor transformatori de curent de 750/5 A.

Protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată

Conform Art. 14 din ORD ANRE nr. 132/2022, trebuie asigurată protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată. Această protecție se face prin intermediul unui releu de anti-insularizare, care va declanșa întreruptorul de interfață, prin intermediul unui contactor trifazat.

În programarea releului de anti-insularizare trebuie respectate valorile maxime ale tensiunii și frecvenței din tabelul următor:

Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)
Funcția de protecție de tensiune treapta I	1.15 Un	0.5
Funcția de protecție de tensiune treapta II	0.85 Un	3.2
Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0.5
Funcția de protecție de frecvență treapta II	47.5 Hz	0.5
Funcția de protecție de maxima tensiune (valoare mediata la 10 minute)	1.1 Un	603 s

Tabelul 3. Valorile maxime și minime ale tensiunii și frecvenței pentru protecțiile de interfață aferente instalațiilor de producere a energiei electrice

Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._02, P_{instalată_cc} - 0.15 MWp, UAT Abrud, Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba

Conectarea modulelor PV între ele se va face cu ajutorul conductorilor cu secțiunea de **4 mm²** cu care este prevăzut fiecare panou monocristalin din fabricație, prin intermediul conectorilor solari de tip EVO2/MC4. Conductorii sunt de tip solar, adică rezistenți la temperatură și radiații ultraviolete.

Modulele fotovoltaice se vor conecta în serie formând șiruri. Șirurile (stringurile) PV

se vor conecta prin intermediul unor conductori solari cu secțiunea de **6 mm²**, pozate aparent în jgheab metalic pe structura de susținere a modulelor fotovoltaice și în tub de protecție PEHD către cutiile de joncțiune TE_DC și MPPT-urile inverterului de putere de **P - 100 kVA**, respectiv a inverterului de putere de **P - 50 kVA**. Cutiile de joncțiune în curent continuu **TE_DC** vor fi din confecție metalică, având grad de protecție minim IP65 și va fi echipată cu întreruptoare automate, echipate cu siguranțe fuzibile cu min. $I=16$ A și descarcătoare de supratensiuni pentru fiecare string în parte.

Conectarea inverterului de putere de **P - 100 kVA** la barele tabloului electric de curent alternativ **TE_AC** se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip CYABY **4 x 120 + 70 mm²** propus, iar conectarea inverterului de putere de **P - 50 kVA** la barele tabloului de curent alternativ **TE_AC** se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip CYABY **4 x 50 + 25 mm²** propus. Acestea sunt prezente în cadrul breviarului de calcul caderi de tensiune anexat (Anexa 2). Pozarea cablurilor aferente inverteoanelor de putere propuse se va face în trasee de cablu îngropat până la tabloul electric de curent alternativ **TE_AC**.

TE-AC va fi prevăzut cu întreruptoare automate 4P și va fi conform cu SR EN 60439-1, astfel:

- TE-AC va fi echipat cu un întreruptor automat principal 4P/300A, iar circuitul inverterului de putere de **P - 100 kVA**, se va proteja cu întreruptor automat 4P/200A, iar circuitul inverterului de putere de **P - 50 kVA**, se va proteja cu întreruptor automat 4P/100A.

Plecarea de pe bare tabloului de curent alternativ **TE_AC** se va face prin cablu de tip CYABY de **4 x 185 + 95 mm²**, către tabloul electric de distribuție și măsură **TE_D+M**, nou proiectat.

Tabloul electric de distribuție și măsură **TE_D+M** se va racorda în TDRI al Postului de transformare de tip PTAB 20/0.4 kV P - 800 kVA, existent, în incinta obiectivului de pe Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba. Racordarea se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip CYABY **3 x 185 + 95 mm²**.

În cadrul tabloului **TE_D+M** se va realiza punctul de gestionare și monitorizare a energiei electrice prin intermediul unui smart meter trifazic și cu ajutorul unor transformatoare de curent de 750/5 A.

Protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată

Conform Art. 14 din ORD ANRE nr. 132/2022, trebuie asigurată protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată. Această protecție se face prin intermediul unui releu de anti-insularizare, care va declanșa întreruptorul de interfață, prin intermediul unui contactor trifazat.

În programarea releului de anti-insularizare trebuie respectate valorile maxime ale tensiunii și frecvenței din tabelul următor:

Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)
Funcția de protecție de tensiune treapta I	1.15 Un	0.5
Funcția de protecție de tensiune treapta II	0.85 Un	3.2
Funcția de protecție de frecvență treapta I	52 Hz	0.5
Funcția de protecție de frecvență treapta II	47.5 Hz	0.5
Funcția de protecție de maxima tensiune (valoare mediata la 10 minute)	1.1 Un	603 s

Tabelul 3. Valorile maxime și minime ale tensiunii și frecvenței pentru protecțiile de interfață aferente instalațiilor de producere a energiei electrice

Centrală electrică fotovoltaică C.E.F._03, P_{instalații_CC} - 0.095 MWp, UAT Abrud, Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba

Conectarea modulelor PV între ele se va face cu ajutorul conductorilor cu secțiunea de 4 mm² cu care este prevăzut fiecare panou monocristalin din fabricație, prin intermediul conectorilor solari de tip EVO2/MC4. Conductorii sunt de tip solar, adică rezistenți la temperatură și radiații ultraviolete.

Modulele fotovoltaice se vor conecta în serie formând șiruri. Șirurile (stringurile) PV se vor conecta prin intermediul unor conductori solari cu secțiunea de 6 mm², pozate aparent în jgheab metalic pe structura de susținere a modulelor fotovoltaice și în tub de protecție PEHD către cutia de jonctiune TE_DC și MPPT-urile invertorului de putere de P - 100 kVA. Cutia de jonctiune în curent continuu TE_DC va fi din confecție metalică, având grad de protecție minim IP65 și va fi echipată cu întreruptoare automate, echipate cu siguranțe fuzibile cu min. I=16 A și descarcătoare de supratensiuni pentru fiecare string în parte.

Conectarea inverterului de putere de **P - 100 kVA** la barele tabloului electric de curent alternativ **TE_AC** se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip **CYABY 4 x 120 + 70 mm²** propus, prezent în cadrul breviarului de calcul caderi de tensiune anexat (Anexa 2). Pozarea cablurilor aferente inverterului de putere propus se va face în trasee de cablu îngropat până la tabloul electric de curent alternativ **TE_AC**.

TE-AC va fi prevăzut cu întreruptoare automate 4P și va fi conform cu SR EN 60439-1, astfel:

- TE-AC va fi echipat cu un întreruptor automat principal 4P/200A, care va proteja circuitul inverterului de putere de **P - 100 kVA**.

Plecarea de pe bare tabloului de curent alternativ **TE_AC** se va face prin cablu de tip **CYABY de 4 x 150 + 70 mm²**, către tabloul electric de distribuție și măsură **TE_D+M**, nou proiectat.

Tabloul electric de distribuție și măsură **TE_D+M** se va racorda în TDRI al Postului de transformare de tip **PTAB 20/0.4 kV P - 800 kVA**, existent, în incinta obiectivului de pe Strada Republicii 13, Localitatea Abrud, Județul Alba. Racordarea se va realiza prin intermediul cablului de alimentare de tip **CYABY 3 x 150 + 70 mm²**.

În cadrul tabloului **TE_D+M** se va realiza punctul de gestionare și monitorizare a energiei electrice prin intermediul unui smart meter trifazic și cu ajutorul unor transformatori de curent de 200/5 A.

Protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată

Conform Art. 14 din ORD ANRE nr. 132/2022, trebuie asigurată protecția în cazul apariției unui regim de funcționare insularizată. Această protecție se face prin intermediul unui releu de anti-insularizare, care va declanșa întreruptorul de interfață, prin intermediul unui contactor trifazat.

În programarea releului de anti-insularizare trebuie respectate valorile maxime ale tensiunii și frecvenței din tabelul următor:

Funcția de protecție	Valoare	Temporizare (s)
Funcția de protecție de tensiune treapta I	1.15 Un	0.5
Funcția de protecție de tensiune treapta II	0.85 Un	3.2
Funcția de protecție de frecvența treapta I	52 Hz	0.5

Funcția de protecție de frecvența treaptă II	47.5 Hz	0.5
Funcția de protecție de maxima tensiune (valoare mediata la 10 minute)	1.1 Un	603 s

Tabelul 3. Valorile maxime și minime ale tensiunii și frecvenței pentru protecțiile de interfață aferente instalațiilor de producere a energiei electrice

Centralele electrice fotovoltaice se vor lega la o **priză de pământ nou proiectată**. Rezistența de dispersie a prizei de pământ nu trebuie să depășească valoarea de 1Ω . În cazul în care valoarea rezistenței de dispersie a prizei de pământ depășește 1Ω , se va suplimenta până când aceasta va ajunge sub valoarea de maxim 1Ω .

Iluminatul zonei

Se va realiza prin montarea de stâlpi metalici octogonali sau conici. Stâlpi vor fi prevăzuți în interior cu o cutie de conexiuni (se considera componenta a acestuia), cu următoarele caracteristici: grad de protecție minim IP 44, clasa de izolație electrică I sau II, carcasa din material termoplastic rezistent la impact (minim IK 08) și la foc.

Stâlpi metalici vor fi prevăzuți cu corpuri de iluminat cu tehnologie de tip LED AIL 1 - 200 W, iar alimentarea rețelei de iluminat se va face cu cabluri de tip **CYABY 5x6 mm²** corespunzătoare puterii instalate în cadrul unității de producție a energiei electrice.

Punctul de aprindere va fi alimentat din TE_AC al C.E.F._03. Toți stâlpii de iluminat se vor conecta la o priză de pământ comună.

Ținând cont că amplasarea obiectivului de investiții pe teren, este necesară înprejmuirea acestuia cu un gard de protecție antiefracție.

În acest context, se recomandă utilizarea unui gard din sârmă având înălțimea de minim 2 metri, amplasat pe conturul terenurilor pe care se va dezvolta proiectul.



OBIECTIV: CONSTRUIREA CENTRALA FOTOVOLTAICA
PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPRIU
DE ENERGIE ELECTRICA UAT ORAS ABRUD

Beneficiar: UAT Oras ABRUD, Jud. Alba

Proiectant: MRB ELECTRIC, Ciuj-Napoca, Pta Stefan cel
Mare, nr.4.

Executant: _____



DG - DEVIZ GENERAL
al obiectivului de investitii

Anexa Nr. 7


**CONSTRUIREA CENTRALA FOTOVOLTAICA PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI
PROPRIU DE ENERGIE ELECTRICA UAT ORAS ABRUD**

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 CAPITOL 1	0.00	0.00	0.00
CAPITOL 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii				
	TOTAL CAPITOL 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	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.3	Expertizare tehnica	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor, auditul pentru siguranta rutiera	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	164,726.10	34,592.48	199,318.58
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	127,000.00	26,670.00	153,670.00
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	17,726.10	3,722.48	21,448.58
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	2,000.00	420.00	2,420.00
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	18,000.00	3,780.00	21,780.00
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.7	Consultanta	63,000.00	13,230.00	76,230.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	53,000.00	11,130.00	64,130.00
3.7.2	Auditul financiar	10,000.00	2,100.00	12,100.00
3.8	Asistenta tehnica	15,000.00	3,150.00	18,150.00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00

DEVIZUL GENERAL: CONSTRUIREA CENTRALA FOTOVOLTAICA PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPRIU DE ENERGIE ELECTRICA UAT ORAS ABRUD

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	10,000.00	2,100.00	12,100.00
3.8.3	Coordonator in materie de securitate si sanatate - conform Hotararii Guvernului nr. 300/2006, cu modificarile si completarile ulterioare	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 3	277,726.10	58,322.48	336,048.58
CAPITOL 4				
Cheltuieli pentru investitia de baza				
4.1	Constructii si instalatii	1,279,280.22	268,648.85	1,547,929.07
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	250,029.78	52,506.25	302,536.03
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	495,590.00	104,073.90	599,663.90
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 CAPITOL 4	2,024,900.00	425,229.00	2,450,129.00
CAPITOL 5				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	0.00	0.00	0.00
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	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	15,178.13	0.00	15,178.13
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii	10,124.50	0.00	10,124.50
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	2,024.90	0.00	2,024.90
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	3,028.73	0.00	3,028.73
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desiintare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	100,000.00	21,000.00	121,000.00
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	TOTAL CAPITOL 5	120,178.13	22,050.00	142,228.13
CAPITOL 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste				
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	12,095.78	2,540.11	14,635.89
6.2	Probe tehnologice si teste	6,000.00	1,260.00	7,260.00
	TOTAL CAPITOL 6	18,095.78	3,800.11	21,895.89
CAPITOL 7				
Cheltuieli aferente marjei de buget si pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de pret				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 + 3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	574,406.52	120,625.37	695,031.89
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de pret	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOL 7	574,406.52	120,625.37	695,031.89
TOTAL GENERAL		3,015,306.53	630,026.96	3,645,333.49
din care: C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		1,529,310.00	321,155.10	1,850,465.10

DEVIZUL GENERAL: CONSTRUIREA CENTRALA FOTOVOLTAICA PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPRIU DE ENERGIE ELECTRICA UAT ORAS ABRUD

1	2	3	4	5
Proiectant MRB ELECTRIC SRL ing. Cătălin Blîndu		Beneficiar Primăria Orasului Abrud		

Raport generat cu ISDP , www.devize.ro, e-mail: office@intersoft.ro, tel.: 0749 050.404

REFERAT DE APROBARE

La Proiectul de hotărâre privind aprobarea documentației Proiect tehnic rev.1 actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum

Descrierea situației:

- Documentația nr. 1061/2025: Proiect tehnic „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud”, întocmit de MRB ELECTRIC - Cluj Napoca;
- Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.103 din 13.11.2023 privind aprobarea depunerii proiectului „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România Programul - cheie 1; Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum, completată și modificată prin Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr. 116 in 23.11.2023 și Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr. 119 din 05.12.2025;
- Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.96 din 30.10.2025 privind aprobarea documentației Proiect tehnic, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum.

Baza legală:

- Hotărârea Guvernului nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.273/2006 a finanțelor publice locale , cu modificările și completările ulterioare;
- Articolul 44
*„Aprobarea proiectelor de investiții publice locale
(1) Documentațiile tehnico-economice ale obiectivelor de investiții noi, a căror finanțare se asigură integral sau în completare din bugetele locale, precum și ale celor finanțate din împrumuturi interne și externe, contractate direct sau garantate de autoritățile administrației publice locale, se aprobă de către autoritățile deliberative.”*
- Articolul 45
*„Condiții pentru includerea investițiilor în proiectul bugetului
(1) Obiectivele de investiții și celelalte cheltuieli asimilate investițiilor se cuprind în programele de investiții anuale, anexe la buget, numai dacă, în prealabil, documentațiile tehnico-economice, respectiv notele de fundamentare privind necesitatea și oportunitatea efectuării cheltuielilor asimilate investițiilor, au fost elaborate și aprobate potrivit dispozițiilor legale.*

(2) Ordonatorii principali de credite stabilesc prioritățile în repartizarea sumelor pe fiecare obiectiv înscris în programul de investiții, în limita fondurilor cuprinse în proiectul de buget cu aceasta destinație, asigurând totodată realizarea obiectivelor de investiții în cadrul duratelor de execuție aprobate”.

- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările ulterioare;
- Ordinul Ministerului Energiei nr. 1.431 din 1 noiembrie 2023 pentru aprobarea Ghidului solicitantului
- Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice;
- Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021 -2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;
- Strategia energetică a României 2020-2030, cu perspectiva anului 2050;
- Planul Național Integrat în Domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030;
- Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Articolul 7

„Teritorialitatea legii civile

(1) Actele normative adoptate de autoritățile și instituțiile publice centrale se aplică pe întreg teritoriul țării, afară de cazul în care se prevede altfel.

(2) Actele normative adoptate, în condițiile legii, de autoritățile și instituțiile administrației publice locale se aplică numai în raza lor de competență teritorială”.

- Legea nr.24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- Articolul 129

„Atribuțiile consiliului local

(1) Consiliul local are inițiativă și hotărăște, în condițiile legii, în toate problemele de interes local, cu excepția celor care sunt date prin lege în competența altor autorități ale administrației publice locale sau centrale.

(2) Consiliul local exercită următoarele categorii de atribuții:

b) atribuții privind dezvoltarea economico-socială și de mediu a comunei, orașului sau municipiului;

c) atribuții privind administrarea domeniului public și privat al comunei, orașului sau municipiului;

(4) În exercitarea atribuțiilor prevăzute la alin. (2) lit. b), consiliul local:

a) aprobă, la propunerea primarului, bugetul unității administrativ-teritoriale, virările de credite, modul de utilizare a rezervei bugetare și contul de încheiere a exercițiului bugetar;

f) asigură un mediu favorabil înființării și/sau dezvoltării afacerilor, inclusiv prin valorificarea patrimoniului existent, precum și prin realizarea de noi investiții care să contribuie la îndeplinirea programelor de dezvoltare economică regională și locală;

(7) În exercitarea atribuțiilor prevăzute la alin. (2) lit. d), consiliul local asigură, potrivit competenței sale și în condițiile legii, cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor publice de interes local privind:

k) dezvoltarea urbană;

- Articolul 139

„Adoptarea hotărârilor consiliului local

(3) Se adoptă cu majoritatea absolută prevăzută la art. 5 lit. cc) a consilierilor locali în funcție următoarele hotărâri ale consiliului local:

d) hotărârile privind participarea la programe de dezvoltare județeană, regională, zonală sau de cooperare transfrontalieră;

g) hotărârile privind administrarea patrimoniului”;

- Articolul 196

„Tipurile de acte administrative

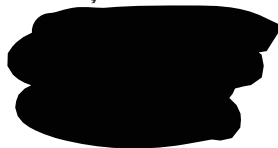
(1) În exercitarea atribuțiilor ce le revin, autoritățile administrației publice locale adoptă sau emit, după caz, acte administrative cu caracter normativ sau individual, după cum urmează:

a) consiliul local și consiliul județean adoptă hotărâri”.

Ținând cont de cele menționate mai sus propunem:

- aprobarea documentației Proiect tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum, întocmit de MRB ELECTRIC - Cluj Napoca;
- aprobarea indicatorilor tehnico-economici actualizați aferenți proiectului tehnic pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*”, conform Anexei nr. 1 la prezenta hotărâre;
- aprobarea devizului general actualizat aferent proiectului tehnic rev.1 pentru obiectivul de investiții „*Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud*”, conform Anexei nr.2 la prezenta hotărâre;
- anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.
- supun analizei și aprobării prezentul proiect de hotărâre în ședința Consiliului Local al Orașului Abrud.

Primar,
Tuhuț Radu- Marcel



Către
COMPARTIMENTUL JURIDIC
Doamnei Furdui Sorina Daniela -consilier juridic

Având în vedere prevederile art. 136 alin. 3 lit. a și art. 136 alin. 4-5 din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, vă transmit atașat prezentei adrese în vederea analizării și redactării raportului de specialitate,

PROIECTUL DE HOTĂRÂRE
privind aprobarea documentației Proiect tehnic rev.I, actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.I pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1:Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum

Raportul de specialitate va fi redactat și comunicat secretarului general al Orașului Abrud până în data de 04.02.2026, pentru a putea fi înscris pe ordinea de zi a ședinței „extraordinară”, estimată a avea loc în data de 06.02.2026.

Proiectul de hotărâre a fost înregistrat cu nr. 17 din 04.02.2026 și are atașate următoarele documente:

- referatul de aprobare a proiectului de hotărâre **privind aprobarea documentației Proiect tehnic rev.I, actualizarea indicatorilor tehnico-economici, precum și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic rev.I pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1:Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum;**
- Documentația nr. 1061/2025: Proiect tehnic „ Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud”, întocmit de MRB ELECTRIC - Cluj Napoca;
- Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.103 din 13.11.2023 privind aprobarea depunerii proiectului „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România Programul - cheie 1; Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum, completată și modificată prin Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr. 116 in 23.11.2023 și Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr. 119 din 05.12.2025;
- Hotărârea Consiliului Local al Orașului Abrud nr.96 din 30.10.2025 privind aprobarea documentației Proiect tehnic, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general rezultați în urma proiectului tehnic pentru obiectivul de investiții „Construire centrală fotovoltaică pentru acoperirea consumului de energie electrică UAT Oraș Abrud” finanțat în cadrul Fondului pentru modernizare în România, Programul - cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei -

Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum.

Cu deosebită considerațiune,
SECRETAR GENERAL,
Hodan Diana Mira





Nr. 1123/03.02.2026

Piața Eroilor 1, Abrud 51500, Județul Alba, Ro
Tel: 0258780519
Email: secretariat@primariaabrud.ro
Site web: www.primariaabrud.ro

APROBAT,
PRIMAR,
TUHUT RADU MARCEL

RAPORT DE SPECIALITATE

Subsemnata Furdul Sorina Daniela – consilier juridic, in cadrul aparatului de specialitate al primarului orasului Abrud, judetul Alba, manager de proiect – **“CONSTRUIRE CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPRIU DE ENERGIE ELECTRICĂ UAT ORAȘ ABRUD, COD SMIS 316089”** finanțat din bugetul **PFM/169/PFM_P1/NA/P1_OS1/FM_1.1**, prin prezenta, solicit includerea pe ordinea de zi a Sedintei Extraordinare din data de 06.02.2026, a proiectului de hotarare, privind aprobarea Documentatiei Proiectului tehnic revizia 1, a indicatorilor tehnico-economici si a devizului general rezultati in urma Proiectului tehnic revizia 1, datorita timpului redus pana la finalizarea executiei lucrarilor. Durata Contractului de finantare este pana in 31.12.2026.

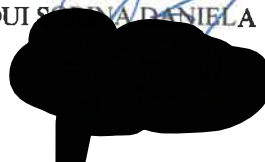
Revizuirea Documentatiei Proiectului tehnic, a fost necesara, in urma emiterii a Certificatului de urbanism nr. 11409/20.11.2025, a efectuarii Studiului Geotehnic nr. 314/2025 precum si a avizelor, si acordurilor in vederea emiterii Autorizatiei de construire nr. 1/28.01.2026.

Precizez, ca receptia Documentatiei Proiectului tehnic revizia 1, s-a efectuat in data de 02.02.2026 prin Proces verbal de receptie nr. 1061/02.02.2026.

In acest sens, supun spre aprobare Consiliului Local al orasului Abrud modificarea/abrogarea HCL nr. 96/30.10.2025, adoptata de Consiliul Local al Orasului Abrud, astfel:

1. Documentatia Proiectului tehnic rev.1;
2. Indicatorilor tehnico-economici;
3. Devizului general.

INTOCMIT,
MANAGER DE PROIECT
FURDUI SORINA DANIELA





ROMÂNIA
JUDEȚUL ALBA
ORAȘUL ABRUD
PRIMĂRIA



Piața Eroilor, nr. 1, Abrud, județul Alba
Tel.: 0258/780519, Fax: 0258/780265,
E-mail: primaria.abrud@primaria-abrud.ro
www.primaria-abrud.ro

Nr. 10576 / 29.10 2015

Se aproba

Primar,

Tuhut Radu Marcel

REFERAT

Subsemnta COSTEA ANGELA DANIELA ,responsabil financiar al proiectului „Construire centrala fotovoltaica pentru acoperirea consumului propriu de energie electrica UAT ORAS ABRUD,, ,mentionez ca au fost aprobate credite de angajament in suma de 3585.34 mii lei (conform devizului) ,pentru proiectul mai sus mentionat.

Manager proiect,
Berindei Daniel

Sef serviciu,
Costea Angela Daniela



Piața Eroilor 1, Abrud 51500, Județul Alba, Ro
Tel: 0258780519
Email: secretariat@primariaabrud.ro
Site web: www.primariaabrud.ro

Nr. 1061/02.02.2026

**PROCES-VERBAL DE RECEPTIE A DOCUMENTATIEI
PROIECTULUI TEHNIC REV.1 "CONSTRUIRE CENTRALA FOTOVOLTAICA
PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPIU DE ENERGIE ELECTRICA UAT
ABRUD"**

Incheiat astazi, 02.02.2026, la sediul UAT ORAS ABRUD intre:

UAT ORAS ABRUD, cu sediul in loc. Abrud, Piata Eroilor, nr.1, jud. Alba, cod postal 515100 telefon: 0258/780 519, fax: 0258/ 780 265 , cod fiscal 4905592, cont RO15TREZ24A660601710101X, deschis la Trezoreria Cimpeni, reprezentat legal prin Primar TUHUT RADU MARCEL, Beneficiar, în calitate de PRIMITOR

și

SC MRB ELECTRIC SRL, cu sediul în localitatea CLUJ NAPOCA, str. B-dul Muncii, nr. 219, judetul CLUJ NAPOCA, nr. de inmatriculare la registrul comertului 27829133, CUI: J12/2155/2010 , cont RO84 TREZ 2165 069X XX03 5839, deschis la Trezoreria Cluj Napoca, reprezentata de administrator TOMESCU OVIDIU GHEORGHE, Prestator, în calitate de PREDATOR

Obiectul contractului:

Obiectul contractului îl reprezintă prestarea Serviciilor de proiectare, verificare proiect tehnic și Asistența tehnică a proiectantului pe toată durata executiei lucrarilor, astfel:

a. Etapa de proiectare:

1. Verificarea în teren a amplasamentului
2. Întocmire Proiect Tehnic și Detalii de Execuție
3. Elaborare Deviz General, Liste de cantități, Caiete de sarcini
4. Obținerea avizelor și acordurilor necesare (cu sprijinul autorității contractante pentru cele ce nu pot fi obținute direct)
5. Verificarea proiectului conform Legii 10/1995 (calitatea în construcții)
6. Stabilirea fazelor determinante pentru execuție, „Construire centrala fotovoltaica pentru acoperirea consumului propriu de energie electrica UAT Abrud”.

Documentatia predata:

Prestatorul a predat Beneficiarului, conform prevederilor contractuale stipulate in Contractul de servicii nr. 8200/26.08.2025 si a Actului aditional nr.1/ 9386/26.09.2025 – Documentatia PROIECTULUI TEHNIC rev. 1 pentru obiectivul "CONSTRUIRE CENTRALA FOTOVOLTAICA PENTRU ACOPERIREA CONSUMULUI PROPIU DE ENERGIE ELECTRICA UAT ABRUD" NR. 1060/02.02.2026, care contine 192 pagini.

Constatari:

Beneficiarul a verificat documentatia primita si constata ca aceasta este:

- Completa si conforma cu cerintele contractuale

Concluzii:

Pe baza verificarilor efectuate, decide admiterea receptiei documentatiei predate fara observatii.

Semnaturi:

Pentru Beneficiar,
Am primit,
PRIMAR TUHUT RADU MARCEL



Pentru Prestator,
Am predat,
Director General TOMESCU OVIDIU GHEORGHE

