

Nr. înreg.MABECO SRL: 80/21.04.2023

**DOCUMENTAȚIE**  
**conform anexei nr. 5<sup>E</sup> din Legea nr. 292/2018**

**Memoriu de prezentare**  
**pentru proiectul**

**„EXTINDERE II - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI”**

**în Municipiul Turda, județul Cluj**

**CF 62996, 52466, 61333, 53103, 63656, 63657, 62584, 62586, 63214, 53527, 63212, 63173, 66121, 63209, 63170, 63217, 65983, 65001, 59665, 59485, 64570, 56762, 65650, 65922- Turda**

**BENEFICIAR:**  
**NOVA POWER & GAS SRL**

**Cluj-Napoca, str. Calea Turzii, nr. 217, județul Cluj, tel.: 0264 450 401,**  
**email: [aalb@e-infra.ro](mailto:aalb@e-infra.ro); [agiurgiuman@e-infra.ro](mailto:agiurgiuman@e-infra.ro)**

## Cuprins

I. DENUMIREA PROIECTULUI: .....	3
II. TITULAR: NOVA POWER & GAS SRL.....	3
III. DESCRIEREA PROIECTULUI .....	4
1. REZUMATUL PROIECTULUI .....	4
2. JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI .....	4
3. PLANȘE REPREZENTAND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITA TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE SI AMPLASAMENTE). .....	5
4. FORMELE FIZICE ALE PROIECTULUI (PLANURI, CLADIRI, ALTE STRUCTURI, MATERIALE DE CONSTRUCȚIE): ...	5
IV. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE .....	9
V. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI .....	9
VI. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE .....	11
A. SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU:.....	11
1. PROTECȚIA CALITĂȚII APELOR .....	11
2. PROTECȚIA AERULUI.....	11
3. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA ZGOMOTULUI ȘI VIBRAȚIILOR .....	11
4. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA RADIAȚIILOR .....	11
5. PROTECȚIA SOLULUI ȘI A SUBSOLULUI.....	12
6. PROTECȚIA ECOSISTEMELOR TERESTRE SI ACVATICE .....	12
7. PROTECȚIA AȘEZĂRILOR UMANE ȘI A ALTOR OBIECTIVE DE INTERES PUBLIC .....	12
8. PREVENIREA ȘI GESTIONAREA DEȘEURILOR GENERATE PE AMPLASAMENT ÎN TIMPUL REALIZĂRII PROIECTULUI / ÎN TIMPUL EXPLOATĂRII, INCLUSIV ELIMINAREA .....	12
9. GOSPODĂRIREA SUBSTANȚELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE.....	13
VII. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT .....	13
VIII. PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI .....	14
IX. LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/PROGRAME/STRATEGII/DOCUMENTE DE PLANIFICARE .....	15
X. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER .....	15
XI. LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII, ÎN MĂSURA ÎN CARE ACESTE INFORMAȚII SUNT DISPONIBILE.....	16
XII. ANEXE - PIESE DESENATE .....	16

## MEMORIU DE PREZENTARE

### I. Denumirea proiectului:

#### „EXTINDERE II - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI”

Proiectul se încadrează în prevederile *Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*, în Anexa 2, la punctul 3.a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 100/03.04.2023, emisă de APM Cluj.

Proiectul nu intră sub incidența art.28 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 100/03.04.2023.

Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 48 din Legea Apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 100/03.04.2023, emisă de APM Cluj.

### II. Titular: NOVA POWER & GAS SRL

Sediul social: municipiul Cluj-Napoca, Calea Turzii, nr. 217, jud. Cluj

Telefon: 0264 450 401, email: [office@novapg.ro](mailto:office@novapg.ro)

Nume persoane de contact:

Adrian Giurgiuman, mail: [adrian.Giurgiuman@novapg.ro](mailto:adrian.Giurgiuman@novapg.ro)

Andronic Alb, mail: [aalb@e-infra.ro](mailto:aalb@e-infra.ro)

Proiectant: ELECTROGRUP SA Cluj Napoca, Cluj-Napoca, Calea Turzii, nr. 217

Beu Mihaela - consultant mediu, mail: [mihaela.beu@mabeco.ro](mailto:mihaela.beu@mabeco.ro), tel. 0749 064 067.

**Amplasament proiect:** municipiul Turda, județul Cluj

Parcelele aferente proiectului sunt identificate prin CF nr. 62996, 52466, 61333, 53103, 63656, 63657, 62584, 62586, 63214, 53527, 63212, 63173,66121, 63209, 63170, 63217, 65983, 65001, 59665, 59485, 64570, 56762, 65650, 65922.

**Figura 1.** Imagine cu amplasarea în zonă



Accesul carosabil se face din Str. Câmpiei, nr. FN (Drum Național- DN 15) pe drum aflat în proprietatea Nova Power & Gas (aferent CF nr. 52466 și nr. 62996), respectiv pe un drum aflat în proprietatea Domeniului Public Turda (aferent CF nr. 65983) și pe un drum aflat în proprietatea Nova Power & Gas (aferent CF nr.65001), cât și de pe str. Laminoriștilor, ca acces secundar.

### III. Descrierea proiectului

#### 1. Rezumatul proiectului

Prezenta documentație s-a întocmit pentru a susține solicitarea de obținere a actului de reglementare de mediu pentru proiectul inițiat de societatea **NOVA POWER & GAS SRL**, de extindere a parcului fotovoltaic CEF 3 Nervia, cu posturi de transformare aferente, instalații de stocare, rețele de joasă și medie tensiune și împrejmuirea terenului în zona industrială pe parcele situate în intravilanul municipiului Turda. Extinderea parcului fotovoltaic CEF 3 Nervia, se va realiza prin montarea de panouri fotovoltaice și echipamente noi, suplimentare față de cele existente aferente parcului fotovoltaic CEF 3.

#### 2. Justificarea necesității proiectului

Proiectul se va implementa la limita unor amplasamente reglementate deja din punct de vedere al protecției mediului sau în curs de reglementare pentru activități de producere de energie electrică prin surse regenerabile. Titularul acestora este și beneficiarul prezentului proiect, respectiv NOVA POWER&GAS SRL.

Parcul fotovoltaic **CEF 3 NERVIA** este reglementat din punct de vedere al protecției mediului, există autorizație de mediu cu nr. 99/03.04.2023, operatorul acestuia fiind Nova Power&Gas Solar Production SRL, unde NOVA POWER&GAS are calitatea de investitor și acționar, conform certificatului constatator nr.946653/10.10.2022.

Proiectele în curs de reglementare sau reglementate deja, care se află la limita sau în apropierea prezentului proiect sunt inițiate tot de Nova Power&Gas Srl, respectiv:

În curs de reglementare pe linia de protecția mediului:

- Instalație de producere hidrogen "verde", împrejmuire teren și racord la utilități, identificat prin extrasele CF 65005, 65006, 65007 și 65001 - drum acces, suprafața ocupată 1500 mp;
- Sistem de stocare energie electrică aferent ansamblului energetic Nova - Câmpia Turzii, identificat prin extrasul CF 57168 ;

Activități reglementate din punct de vedere al protecției mediului, cu autorizație de mediu:

- CEF 2- autorizație de mediu nr. 375/25.10.2012, identificată prin extras CF nr. 52297
- CEG 1 - autorizație de mediu nr. 204/04.11.2021, identificată prin extras CF nr. 57168
- CEG 2 - autorizație de mediu nr. 205/04.11.2021, identificată prin extras CF nr. 57168
- CEG 4 - autorizație de mediu nr. 87/21.03.2023, operată de Electrogrup Infrastructure Sa, identificată prin extras CF nr.57169
- CEG 5 - autorizație de mediu nr. 88/21.03.2023, operată de Wind Energy Service East Europe Srl, identificată prin extra CF nr.57169

Obiectivul principal al prezentului proiect îl constituie creșterea capacității de producție a energiei electrice regenerabile, pentru a asigura funcționarea celorlalte investiții ale investitorului, cât și pentru distribuirea energiei electrice din surse regenerabile produse în Sistemul Electric Național.

Valoarea investiției prezentului proiect: 3.480.000 Euro, iar dacă va fi cazul, se va suplimenta valoarea investiției până la suma de 4.350.000 euro.

Perioada de implementare propusă: 3 luni

Titularul proiectului intenționează să realizeze și proiectul denumit: „**EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA**

**TERENULUI”,** care face obiectul unei alte notificări 5E și se va depune separat la APM Cluj, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 101/03.04.2023, emisă de APM Cluj. Amplasamentul acestuia este situat la limita aceluiași terenuri reglementate deja sau în curs de reglementare, în apropierea prezentului proiect.

Parcul fotovoltaic **CEF 3 NERVIA** este reglementat din punct de vedere al protecției mediului, există autorizație de mediu cu nr. 99/03.04.2023, operatorul acestuia fiind Nova Power&Gas Solar Production SRL, unde NOVA POWER&GAS are calitatea de investitor și acționar, conform certificatului constatator nr.946653/10.10.2022.

**3. Planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafață de teren solicitată pentru a fi folosită temporar (planuri de situație și amplasamente).**

S-au atașat la Notificare, se depun în format electronic.

**4. Formele fizice ale proiectului (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de construcție):**

Conform Certificatului de Urbanism nr. 71/22.03.2023 emis de Primăria Municipiului Turda, amplasamentul investiției este proprietate privată, situată în intravilanul și extravilanul municipiului Turda fiind în zona activităților de producție industrială și de depozitare nepoluante, desfășurate în construcții industriale mari și mijlocii, fiind în afara zonelor protejate. Traseele de cabluri vor ajunge până într-un punct de conexiune racordat în Stația 110kV NOVA POWER&GAS, existentă, situată în apropierea amplasamentului.

Obiectul proiectului propus, respectiv de extindere a parcului fotovoltaic CEF 3 Nervia, constă în:

- montarea de panouri fotovoltaice noi și de echipamente noi, suplimentare față de cele existente aparținând parcului fotovoltaic CEF 3 Nervia;
- împrejmuirea terenurilor aferente proiectului.

Panourile fotovoltaice, în număr de cca. 7633 bucăți, se vor monta pe structura de susținere și echipamentele de conversie, cabluri de forță și elemente de comunicații conform planului de amplasare în zonă și de situație, însumând o putere instalată de **4-5 MWe**.

Noile panouri fotovoltaice se vor amplasa pe structură de profile metalice fixate în sol cu orientare spre sud, azimuth 0-2° față de punctul cardinal sud spre est cu o înclinație 30-38° față de planul orizontal, fără a fi necesare fundații betonate, însumând o putere instalată de **4-5 MWe**.

Panourile vor fi grupate în șiruri, aranjament tip portret, 2 panouri suprapuse și fiecare șir va fi conectat la câte un invertor CC/CA de capacitate  $P_n=175$  kw,  $P_{max}=185$  kw. Panourile sunt de tip monocristalin, cu putere/panou de 640 W- 665W, randament minim de 19%. Pentru înserierea panourilor se vor folosi cabluri solare.

Vor exista trasee de cablu de joasă tensiune între invertoare și PTab-uri.

Invertoarele vor fi grupate în firișuri sumatoare, cu conexiuni către PTab-uri prefabricate 2x1600 kVA, 20/0.8 kV, poziționate pe conturul terenului. Leșirea invertoarelor în curent alternativ va fi de 0,8 kV, iar energia generată se va evacua în rețeaua de 20 kV din zonă.

Pentru comunicație, invertoarele se vor conecta între ele și apoi la echipamentele centrale de comunicații, prin cabluri de comunicație. Fiecare invertor va avea integrată placă de comunicație, permițând schimbul de informații și monitorizarea funcționării invertoarelor în timp real, fiind echipate cu 15 - 20 intrări.

Posturile de transformare sunt în anvelopă de beton.

Se vor executa prize de pământ din platbandă de oțel zincat termic și electrozi verticali la fiecare post Trafo, pentru protecția prin legare la pământ a instalațiilor, la care se vor conecta toate părțile metalice ale echipamentelor și cadrele metalice de susținere a panourilor fotovoltaice. Rezistența de dispersie a prizei de pământ va fi mai mică de 1 ohm.



Evacuarea energiei se va realiza prin instalații existente din proiecte anterioare, spre SEN, prin stația 110/20 kV a Nova Power&Gas, existentă, prin punctul de conexiune prefabricat, echipat cu celule de medie tensiune 20 kV.

Pentru a asigura echilibrarea cât mai bună între cererea și oferta de energie electrică produsă de Ansamblul Energetic Nova se va instala un sistem de stocare energie electrică aferent ansamblului energetic - Turda/Câmpia Turzii, identificat prin extrasul CF 57168, proiect care este în curs de reglementare la APM Cluj.

Cablurile de forță de medie și joasa tensiune se vor poza subteran (conform secțiune pozare LES).

Pentru alimentarea de rezervă a comunicației se vor folosi surse de tensiune neîntreruptibilă tip UPS în fiecare tablou de servicii auxiliare

Nu există fundații turnate, posturile vor fi prefabricate în anvelopă de beton.

În paralel, se va realiza un circuit de fibră optică și un circuit de distribuție LES Medie Tensiune, până la limita de proprietate, cu racord existent spre stația 110/20 kV Nova.

Pentru supraveghere video se vor folosi sisteme cu DVR/ NVR și camere video de exterior cu IR, calitatea imaginii: 5-8 MP, montate pe stâlpi perimetral; de asemenea, se vor folosi bariere perimetrice pentru antiefracție. Se va utiliza fibră optică pentru circuitele de monitorizare până în punctul central de supraveghere.

Pentru asigurarea rezervei de apă pe perioada desfășurării lucrărilor, în incinta parcului se va amplasa un container tip IBC, iar apa se va aduce de la un obiectiv din vecinătate, proprietatea beneficiarului, care este conectat la rețeaua centralizată de alimentare cu apă.

Se vor asigura drumuri de exploatare, grup social și toaletă ecologică.

## 5. Elementele specifice caracteristice proiectului propus:

### ➤ Profilul și capacitățile de producție:

Puterea totală a panourilor fotovoltaice nou montate, va fi de 4 - 5 MW (7633\*665W panouri).

### Bilanț teritorial

Proiectul propus se va realiza pe terenul cu suprafață totală de 230171 m<sup>2</sup>, neîmprejmuită, înscris în CF nr. 62996, 52466, 61333, 53103, 63656, 63657, 62584, 62586, 63214, 53527, 63212, 63173, 66121, 63209, 63170, 63217, 65983, 65001, 59665, 59485, 64570, 56762, 65650, 65922.

Suprafața terenului desfășurată = 92100 m<sup>2</sup> (amplasarea de panouri fotovoltaice pe o structură de profile metalice fixată în sol prin șuruburi krinner cu orientare spre Sud, fără a fi necesare fundații betonate.)

Suprafața terenului construită = 100 mp (împrejmuirea terenului-fundații betonate)

- Suprafață teren conform CF	=	230171 m <sup>2</sup>
<b>Zona industrială</b>		
- Regim de înălțime	=	15 m la streșină/atic, 20 m la coamă
- P.O.T maxim	=	65%
- C.U.T maxim	=	1.3
<b>Spații verzi</b>		
- Regim de înălțime	=	Nu e cazul
- P.O.T maxim	=	15%
- C.U.T maxim	=	0.6
<b>Dotări tehnico-edilitare</b>		
- Regim de înălțime	=	Max. 2 niveluri din care 1 suprateran
- P.O.T maxim	=	65%

- C.U.T maxim		0.6
---------------	--	-----

Amenajările propuse conform proiectului se vor realiza cu respectarea prevederilor RLU aferente planului urbanistic aprobat.

➤ **Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament:**

Amplasamentul pe care se propune realizarea investiției este în prezent teren liber și se învecinează cu amplasamente reglementate deja din punct de vedere al protecției mediului sau în curs de reglementare pentru activități de producere energie electrică prin surse regenerabile. Titularul acestora este și beneficiarul prezentului proiect, respectiv NOVA POWER&GAS SRL.

La limita parcelelor aferente proiectului este stația 110/20 kV Nova Power & Gas, la care se va conecta ansamblul de panouri propus.

➤ **Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea și capacitatea:**

Procesul de generare a energiei electrice cu panouri fotovoltaice constă în:

- captarea energiei solare prin intermediul panourilor solare și transformarea acesteia în energie electrică (curent continuu, tensiune și curent variabile);
- regularizarea energiei electrice (transformarea curentului continuu în curent alternativ cu caracteristici standard, cu ajutorul invertoarelor și a transformatoarelor;
- furnizarea energiei electrice produse în instalațiile NOVA POWER&GAS existente deja și în Sistemul Energetic Național.

**Puterea totală a panourilor fotovoltaice nou montate va fi de 4-5 MW(7633\*665W panouri).**

➤ **Materiile prime, energia și combustibilii utilizați, modul de asigurare a acestora:**

Pentru realizarea proiectului se vor folosi ca materiale: nisip, beton, componente principale și de legătură de tip echipamente electrice și electronice pentru instalarea panourilor fotovoltaice.

Utilajele și mijloacele de transport care se vor utiliza pentru realizarea lucrărilor se vor alimenta cu combustibil la puncte de distribuție a carburanților autorizate.

În faza de funcționare nu vor utiliza materii prime, cu excepția unor componente de schimb în cazul lucrărilor de mentenanță.

➤ **Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:**

Nu se va folosi apă și nu se vor genera ape uzate.

Apa potabilă pentru personalul de intervenție se va asigura îmbuteliată.

În incinta parcului se va amplasa un container tip IBC, iar apa se va aduce de la un obiectiv din vecinătate, proprietatea beneficiarului, conectat la rețeaua centralizată de alimentare cu apă.

Energia electrică generată de panourile fotovoltaice se va distribui în instalațiile NOVA POWER&GAS existente deja și în rețeaua electrică din zonă (SEN) prin stația 110/20 kV Nova Power&Gas, la care se va conecta ansamblul de panouri propus.

➤ **Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției:**

Organizarea de șantier se va realiza în incinta amplasamentului proiectului „EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI ”, conform extraselor CF nr. 55580, 52297 și 65007, titularul acestuia fiind tot NOVA POWER&GAS SRL.

➤ **Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:**

Accesul carosabil se face din Str. Câmpiei, nr. FN (Drum Național- DN 15) pe drum aflat în proprietatea Nova Power & Gas (afereant CF nr. 52466 și nr. 62996), respectiv pe un drum aflat în proprietatea Domeniului Public Turda (afereant CF nr. 65983) și pe un drum aflat în proprietatea Nova Power & Gas (afereant CF nr.65001), cât și de pe str. Laminoriștilor, ca acces secundar.

➤ **Resursele naturale folosite în construcție și funcționare**

- combustibil pentru alimentarea utilajelor și a mijloacelor auto;
- energie electrică pentru funcționarea unor utilaje și echipamente;
- apa pentru personalul muncitor
- balast, nisip și apă pentru lucrările de execuție/montaj.

Etaapa de funcționare presupune captarea energiei solare și transformarea în energie electrică, fără folosirea altor resurse.

➤ **Metode folosite în construcție**

Pentru realizarea lucrărilor prevăzute prin proiect se vor folosi metode specifice de montaj și asamblare uzuale, care nu presupun tehnici speciale.

➤ **Planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară:**

Investiția prevăzută prin proiect prevede extinderea parcului fotovoltaic CEF 3 NERVIA, prin montarea de panouri fotovoltaice noi și împrejmuirea terenurilor și se realizează pe terenuri libere.

Organizarea de șantier se va realiza în incinta amplasamentului proiectului „**EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI**”, conform extraselor CF nr. 55580, 52297 și 65007, titularul acestuia fiind tot NOVA POWER&GAS SRL.

Dupa obținerea autorizației de construire se va trece la trasarea lucrărilor și demararea operațiilor de amenajare și montaj, conform tehnologiilor de execuție prevăzute în proiectul de detaliu, care respectă standardele și normativele în vigoare.

Lucrările de execuție nu vor afecta domeniul public pe perioada șantierului.

La finalizarea lucrărilor, toate deșeurile rezultate, inclusiv deșeuri de ambalaje, se vor evacua, iar spațiile ocupate temporar li se va reda aspectul/destinația stabilită prin proiect.

➤ **Relația cu alte proiecte existente sau planificate**

Proiectul se va implementa la limita unor amplasamente reglementate deja din punct de vedere al protecției mediului sau în curs de reglementare pentru activități de producere energie electrică prin surse regenerabile. Titularul acestora este și beneficiarul prezentului proiect, respectiv NOVA POWER&GAS SRL.

Proiectul se va implementa ca și extindere a parcului fotovoltaic CEF 3 NERVIA, reglementat deja din punct de vedere al protecției mediului, deținând autorizația de mediu cu nr. 99/03.04.2023.

Titularul proiectului intenționează să realizeze și proiectul denumit: „**EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI**”, care face obiectul unei alte notificări ce se va depune la APM Cluj, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 101/03.04.2023, emisă de APM Cluj. Amplasamentul acestuia este situat la limita aceluiași terenuri reglementate deja sau în curs de reglementare, în apropierea prezentului proiect.

Energia electrică generată de panourile fotovoltaice se va distribui în instalațiile NOVA POWER&GAS existente deja și în rețeaua electrică din zonă (SEN) prin stația 110/20 kV Nova Power&Gas existentă, la care se va conecta ansamblul de panouri propus.



➤ **Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare:**

Alternativele analizate de titular, în plus față de cea a actualului proiect propus, au fost:

- nerealizarea investiției, situație în care terenul ar rămâne neutilizat;
- realizarea unei instalații de generare a energiei electrice folosind alte tehnologii;
- realizarea investiției la o capacitate mai mică sau mai mare.

Nu s-a analizat alternativa unui alt amplasament, deoarece titularul dispune de aceste terenuri libere în zonă, pe care poate să le utilizeze pentru a-și dezvolta investițiile în mod consistent pentru producerea de energie și sunt reglementate urbanistic.

Astfel, având în vedere că amplasamentul este liber și este reglementat urbanistic, precum și în urma analizei socio-economice și de mediu, s-a optat pentru alternativa prezentată.

➤ **Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport a energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor):**

Noi proiecte în domeniul producerii de energie și distribuției acesteia în SEN.

➤ **Alte autorizații cerute pentru proiect:**

Conform Certificatului de urbanism nr. 71/22.03.2023 emis de Municipiul Turda pentru acest proiect.

#### IV. Descrierea lucrărilor de demolare necesare

Nu este cazul, în prezent terenul pe care se vor instala panourile solare este liber, fiind destinat prezentului proiect.

#### V. Descrierea amplasării proiectului

➤ distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare:

Nu este cazul.

➤ localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004, cu modificările ulterioare, Repertoriului arheologic național prevăzut de Ordonanța Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare:

Nu este cazul.

➤ hărți, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale, și alte informații privind:

- o folosințele actuale și planificate ale terenului, atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia:

Terenul pe care se va realiza proiectul este situat în intravilanul localității Turda. Acesta este la limita unor amplasamente reglementate deja din punct de vedere al protecției mediului sau în curs de reglementare pentru activități de producere energie electrică prin surse regenerabile. Zona cuprinde terenuri libere/agricole.

Titularul proiectului intenționează să realizeze și proiectul denumit: „EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI”, care face obiectul unei alte notificări ce se va depune la APM Cluj, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 101/03.04.2023, emisă de APM Cluj. Amplasamentul acestuia este situat la limita

acelorași terenuri reglementate deja sau în curs de reglementare, în apropierea prezentului proiect.

- politici de zonare și de folosire a terenului:

Conform “PUZ - Înființare parc industrial/logistic NERVIA și amenajare acces”, aprobat prin HCL Turda nr. 27/28.01.2021.

Folosinta actuală: teren aparent liber, conform certificatului de urbanism nr. 71/22.03.2023, emis de Primăria Municipiul Turda.

Amenajările propuse corespund prevederilor PUZ. Imobilele nu se află în perimetrul de protecție față de obiective cu valoare de patrimoniu.

- POT max=65%, CUT max=1,3 - pentru UTR IN5-IND
- POT max=65%, CUT max=0,6 - pentru UTR IN5-TE
- POT max=15%, CUT max=0,6 - pentru UTR IN5-SC.

- areale sensibile

Nu sunt.

➤ coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului, care vor fi prezentate sub formă de vector în format digital cu referință geografică, în sistem de proiecție națională Stereo 1970:

Nr crt.	Coordonate pct. contur		9	411270,83	562599,86
	X (m)	Y (m)			
1	411119,95	562050,66	10	411280,91	562600,22
2	411067,08	562051,58	11	411282,44	562409,41
3	411053,97	562423,57	12	411291,39	562407,37
4	411092,80	562423,40	13	411280,51	562609,76
5	411096,82	562368,09	14	411338,78	562595,72
6	411184,29	562434,91	15	411329,71	562527,42
7	411166,07	562701,81	16	411373,80	562517,01
8	411258,89	562708,16	17	411388,39	562574,23

18	411409,17	562630,03	27	411681,17	562369,39
19	411459,94	562619,45	28	411646,64	562156,23
20	411463,84	562637,57	29	411573,41	562173,21
21	411575,32	562616,05	30	411580,39	562336,87
22	411579,55	562635,85	31	411574,84	562162,38
23	411568,98	562637,35	32	411749,61	562121,38
24	411581,63	562696,10	33	411746,34	561739,50
25	411664,14	562728,00	34	411569,74	561587,89
26	411592,80	562384,40			

- detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare

Proiectul reprezintă o dezvoltare a mai multor investiții realizate sau în curs de a fi realizate în zonă de către societatea NOVA POWER & GAS SRL.

Din acest motiv, nu au fost luate în considerare alte variante de amplasament.

## VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informațiilor disponibile

### A. Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu:

#### 1. Protecția calității apelor

- **sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:**

→ în timpul realizării lucrărilor - pot să apară scăpări de produse petroliere de la utilajele de lucru folosite

→ în timpul exploatării - nu se folosește apă și nu se generează ape uzate.

- **amenajările și dotările pentru protecția apelor**

- se va urmări ca în timpul realizării lucrărilor să nu fie scurgeri accidentale de produse petroliere de la utilajele de lucru; se vor asigura materiale absorbante și se va interveni pentru limitarea oricărui eventual incident;
- nu se vor efectua intervenții la mijloacele de transport și echipamente la locul lucrării, pentru a evita scăpări accidentale de produse petroliere.

#### 2. Protecția aerului

- **sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri:**

→ pe durata realizării lucrărilor:

- emisii difuze de pulberi de la operațiunile de pregătire și de realizare efectivă a lucrărilor, trafic pe drumurile din incintă;
- gaze de ardere a combustibililor fosili, de la vehicule de transport și de lucru.

→ în perioada de funcționare - nu sunt emisii în aer.

- **instalațiile pentru reținerea, tratarea și dispersia poluanților în atmosferă:**

- se va urmări minimizarea emisiilor de pulberi în suspensie ce se pot genera în timpul realizării lucrărilor, prin aplicarea tehnologiilor moderne;
- utilajele și mijloacele de transport folosite vor respecta normele actuale referitoare la emisii.

#### 3. Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

- **sursele de zgomot și de vibrații:**

- utilaje de lucru și mijloace de transport folosite pe durata realizării proiectului.

Sistemele fotovoltaice, după implementarea proiectului nu produc zgomot de natură să fie luate măsuri suplimentare. Amplasamentul este în zonă industrială.

- **amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:**

- pentru realizarea investiției se vor folosi echipamente de lucru și transport silențioase, se va urmări exploatarea acestora în limitele parametrilor optimi de funcționare.

#### 4. Protecția împotriva radiațiilor

- **sursele de radiații:**

În procesul de conversie a energiei solare în energie electrică, panourile fotovoltaice nu produc radiații electromagnetice. Doar atunci când se convertește curent continuu în curent alternativ, se va produce o cantitate mică de radiații electromagnetice, care este mai mică decât cea a aparatelor de uz casnic obișnuite. Prin măsurători științifice, mediul electromagnetic al sistemului de generare a energiei fotovoltaice este mai mic decât limita fiecărui indice.

- **amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor:**

Nu este cazul.

## 5. Protecția solului și a subsolului

- **sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatice și de adâncime:**

- scurgeri accidentale de carburanți de la utilajele și autovehiculele utilizate pe durata lucrărilor de execuție a proiectului;
- eventuale depozități necontrolate de deșeuri, inclusiv în perioada de funcționare.

- **lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului:**

- utilajele care se vor folosi la realizarea lucrărilor vor avea verificările tehnice la zi;
- stocarea temporară a deșeurilor se va face în recipiente adecvate, iar valorificarea și/sau eliminarea se va realiza prin operatori autorizați;
- se va asigura dotarea cu materiale absorbante pentru eventualele scurgeri de carburanți.

## 6. Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

- **identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect:**

Investiția se va realiza în zonă reglementată urbanistic, iar în vecinătate nu se găsesc ecosisteme terestre și acvatice care ar putea fi afectate.

- **lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate:**

Nu este cazul.

## 7. Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

- **identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional, etc.:**

Investiția se va realiza în zonă reglementată urbanistic ca parc industrial/logistic, iar în vecinătate nu se găsesc obiective protejate care ar putea fi afectate de viitorul obiectiv.

- **lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public:**

Nu sunt necesare lucrări și dotări suplimentare pentru protecția așezărilor umane ori a altor obiective de interes public.

## 8. Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului / în timpul exploatării, inclusiv eliminarea

- **lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate**

În perioada de realizare a investiției vor rezulta deșeuri de la lucrările de execuție a proiectului și de la materialele folosite, inclusiv deșeuri de ambalaje de la acestea:

- 17 02 02 - sticlă - cca 0.01 tone
- 17 02 03 - materiale plastice - cca 0.1 tone
- 17 04 07 - amestecuri metalice - cca 1.0 tone
- 17 04 11 - cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10 - cca 0,05 tone
- 17 06 04 - materiale izolante, altele decât cele specificate la 17 06 01 și 17 06 03 - cca 0.5 tone
- 17 09 04 - amestecuri de deșeuri de la construcții și demolări - cca 1.0 tone
- 15 01 01 - ambalaje de hartie și carton - cca 0.1 tone
- 15 01 02 - ambalaje de materiale plastice - cca 0.1 tone
- 15 01 06 - ambalaje amestec - cca 0.1 tone
- 16 02 14 - echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09-16 02 13 - cca. 0.1 tone

Conform OUG 92/2021 se va realiza planul de gestionare a deșeurilor rezultate din activitatea de construire, care prevede, în mare:

- colectarea la sursă a deșeurilor reciclabile, separat, pe categorii
- asigurarea recipientilor corespunzatori de precollectare, etichetați, conform cerințelor legale
- contractarea operatorilor autorizați
- întocmire documente de transport
- ținerea evidențelor și urmărirea realizării țintelor, precum și raportarea către autoritatea de mediu, la finalizarea proiectului.

Gestionarea deșeurilor provenite din construcții se va face astfel încât să atingă un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de rambleiere care utilizează deșeuri pentru a înlocui alte materiale, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări, cu excepția materialelor geologice naturale definite la categoria 17 05 04.

În etapa de funcționare se vor genera deșeuri, care vor rezulta de la efectuarea lucrărilor de intervenții și mentenanță periodice (din categoria 16 02 sau 17 04), acestea fiind gestionate conform legislației în vigoare.

Durata de viață a panourilor fotovoltaice este de cca. 20 ani, iar componentele rezultate vor fi colectate selectiv și se vor trata/valorifica/elimina, conform metodelor existente la momentul respectiv.

- **programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate:**

Titularul va face audituri periodice privind gestionarea deșeurilor prevăzute de legislație.

- **planul de gestionare a deșeurilor:**

Deșeurile rezultate în timpul realizării investiției se vor colecta pe categorii și se vor valorifica/elimina prin operatori autorizați. Acestea vor fi gestionate de către executantul lucrărilor de investiție.

În perioada de funcționare, gestionarea deșeurilor se va realiza de către titular cu respectarea legislației.

## 9. Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase

- **substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse:**

Pentru realizarea investiției nu se vor folosi substanțe și amestecuri chimice periculoase.

Nici în perioada funcționării obiectivului nu se vor folosi substanțe și amestecuri chimice periculoase.

- **modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației.**

Nu este cazul

## B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității

Nu se folosesc resurse naturale rare ori neregenerabile. În zonă/vecinătate nu sunt ecosisteme terestre și acvatice protejate, care ar putea fi afectate de proiect.

## VII. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect

➤ Impactul asupra populației, sănătății umane, biodiversității (acordând o atenție specială speciilor și habitatelor protejate), conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, terenurilor, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calității și regimului cantitativ al apei,



calității aerului, climei (de exemplu, natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de seră), zgomotului și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente.

Perioada de execuție a lucrărilor de realizare a investiției poate fi considerată cu impact local, de amploare limitată asupra mediului, având în vedere tipul lucrărilor, locația și durata prevăzută pentru realizare. Se estimează că impactul va fi imediat și va avea o desfășurare constantă, fără fluctuații majore în timp, la nivel local, fără a afecta zone sensibile.

Se vor respecta condițiile stabilite prin actele de reglementare emise pentru proiect.

➤ Natura impactului (*adică impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu și lung, permanent și temporar, pozitiv și negativ*):

Natura impactului se considera a fi în limitele acceptate de legislație, prin măsurile prevăzute din faza de proiectare pentru protecția factorilor de mediu.

➤ extinderea impactului (*zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate*):

Se estimează că impactul este local, limitat la zona amplasamentului.

➤ magnitudinea și complexitatea impactului:

Impactul în perioada de realizare a lucrărilor nu va fi de amploare mare.

Pentru perioada de exploatare a investiției se apreciază că impactul asupra mediului va fi în limite admisibile, limitat la zona amplasamentului, având în vedere modul de organizare a activităților care se vor desfășura.

➤ probabilitatea impactului:

Probabilitatea impactului este redusă, doar pe perioada realizării lucrărilor. În timpul exploatarei se estimează impact minim asupra mediului.

➤ durata, frecvența și reversibilitatea impactului:

Pe durata realizării investiției impactul va fi imediat și va avea o desfășurare constantă, fără fluctuații majore în timp, la nivel local, fără a afecta zone sensibile. În timpul funcționării, se estimează că nu va fi impact ireversibil asupra mediului.

➤ măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului:

Nu se estimează un impact semnificativ asupra mediului. Se vor aplica măsurile stabilite de la faza de proiectare pe întreaga perioadă de realizare a investiției, pentru limitarea impactului asupra factorilor de mediu.

În timpul funcționării se estimează doar un potențial impact limitat și reversibil asupra factorilor de mediu.

➤ natura transfrontalieră a impactului:

Nu este cazul.

## VIII. Prevederi pentru monitorizarea mediului

- **dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu:**

Pentru etapa de realizare a investiției nu sunt prevăzute instalații de reținere, evacuare și dispersie a poluanților.

Utilajele folosite la realizarea proiectului, mașinile de aprovizionare cu materiale de lucru, etc., vor avea verificările tehnice la zi, se vor respecta regulamentele de mentenanță impuse prin cărțile tehnice.

Pe durata funcționării se vor aplica măsurile stabilite prin procedurile de operare și de monitorizare pentru controlul instalației.

După realizarea investiției și în funcție de cerințele autorizației de mediu, se vor realiza monitorizările și raportările către autorități competente stabilite în actul de reglementare.

#### **IX. Legătura cu alte acte normative și/sau planuri/programe/strategii/documente de planificare**

**(A)** Justificarea încadrării proiectului după caz, în prevederile altor acte normative naționale care transpun legislația comunitară (Directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale-IED, SEVESO, COV, LCP, Directiva - cadru apă, Directiva - cadru aer, Directiva - cadru a deșeurilor, etc.) Directiva 2012/18/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de accidente majore care implică substanțe periculoase, de modificare și ulterior de abrogare a Directivei 96/82/CE a Consiliului, Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei, Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurător și un aer mai curat pentru Europa, Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive, și altele).

Activitățile care se vor desfășura după implementarea investiției nu sunt incluse în lista activităților din anexa 1 la *Directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale*.

Nu se utilizează substanțe/amestecuri chimice periculoase, astfel că amplasamentul nu se încadrează în categoria inferior sau superior, conform prevederilor *Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase*, care transpune Directiva 2012/18/UE.

Activitățile ce se vor desfășura vor respecta toate reglementările și normativele în vigoare.

**(B)** Se va menționa planul/programul/strategia/documentul de programare/planificare din care face proiectul, cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat.

Nu este cazul.

#### **X. Lucrări necesare organizării de șantier**

##### **- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier:**

Lucrările necesare organizării de șantier constau în principal în:

- instalare containere mobile pentru personalul de lucru;
- amplasare de containere pentru deșeuri generate în timpul realizării proiectului
- panou prezentare investiție

##### **- localizarea organizării de șantier:**

Organizarea de șantier se va realiza în incinta amplasamentului proiectului „EXTINDERE I - PARC FOTOVOLTAIC CEF 3 NERVIA CU POSTURI DE TRANSFORMARE AFERENTE, INSTALAȚII DE STOCARE, REȚELE DE JOASĂ ȘI MEDIE TENSIUNE ȘI ÎMPREJMUIREA TERENULUI ”, conform extraselor CF nr. 55580, 52297 și 65007, titularul acestuia fiind tot NOVA POWER&GAS SRL.

##### **- descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier:**

Impactul asupra mediului pe perioada organizării de șantier nu va fi unul semnificativ, având în vedere că se va limita la cele prevăzute pentru realizarea investiției, sunt asigurate surse de utilități, iar drept căi de comunicații pentru organizarea de șantier vor fi utilizate cele existente.

##### **- surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în timpul organizării de șantier:**

Principalele surse de poluare în cazul organizării de șantier sunt:

- tehnologia de execuție propriu-zisă;
- utilajele terasiere și de transport;
- activitatea umană.

**- dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu:**

Din activitatea organizării de șantier nu se generează emisii semnificative de poluanți care să afecteze mediul înconjurător.

Nu sunt necesare instalații de reținere, evacuare și dispersie a poluanților.

Utilajele folosite la realizarea proiectului, mașinile de aprovizionare cu materiale, vor avea verificările tehnice la zi, se vor respecta regulamentele de mentenanță impuse prin cărțile tehnice.

**XI. Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității, în măsura în care aceste informații sunt disponibile**

**- lucrările propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității:**

La finalizarea lucrărilor de realizare a investiției se vor elibera zonele destinate echipamentelor și materialelor folosite, deșeuri generate; suprafețele ocupate temporar se vor elibera de deșeuri și alte materiale și se vor amenaja pentru a se integra în ansamblul obiectivului.

**- aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale:**

În timpul realizării proiectului pot să apară accidental scurgeri de produse petroliere, uleiuri (de la utilajele auto) sau alte materiale. Pe toată durata realizării lucrărilor se vor asigura materiale absorbante, iar dacă se vor întâmpla astfel de situații, vor fi luate primele măsuri și vor fi anunțate de îndată autoritățile de mediu. Orice situație care poate să prezinte pericol pentru mediu va fi adusă la cunoștința autorităților competente (de mediu și de ape).

**- aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației:**

În situația încetării parțiale sau totale a activității obiectivului, se vor înștiința autoritățile competente, pentru a identifica și stabili toate măsurile ce decurg din oprirea activității. De asemenea, beneficiarului investiției îi revine obligația de a îndeplini în totalitate măsurile stabilite la încetarea activității.

**- modalități de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului.**

La eventuala încetare a funcționării obiectivului, titularul va respecta cerințele actelor de reglementare, respectiv va notifica autoritatea de mediu. Titularul, în baza schițelor instalațiilor, inclusiv a sistemelor de conexiuni, va aplica măsurile de aducere a terenului la forma solicitată de autoritatea de mediu. Măsurile de reconstrucție ecologică, în caz de închidere, vor consta în eliminarea/ depoluarea solului afectat de funcționarea obiectivului (dacă va fi cazul) și valorificarea/eliminarea deșeurilor nepericuloase/ periculoase rezultate. La încetarea activității vor fi duse la îndeplinire obligațiile de mediu ce vor fi stabilite de către autoritatea competentă pentru protecția mediului.

Componentele rezultate de la panourile fotovoltaice, vor fi colectate selectiv și se vor trata/valorifica/elimina, conform metodelor existente la momentul respectiv, iar deșeurile rezultate, vor fi gestionate conform legislației în vigoare.

**XII. Anexe - piese desenate**

S-au atașat la Notificare.

XIII. Pentru proiectele pentru care în etapa de evaluare inițială autoritatea competentă pentru protecția mediului a decis necesitatea demarării procedurii de evaluare adecvată:

Nu este cazul.

XIV. Pentru proiectele care se realizează pe ape sau au legătură cu apele, memoriul va fi completat cu următoarele informații, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate:

1. Localizarea proiectului: nu este cazul.

2. Indicarea stării ecologice/potențialului ecologic și starea chimică a corpului de apă de suprafață; pentru corpul de apă subteran se vor indica starea cantitativă și starea chimică a corpului de apă - nu e cazul, nu se folosește apă din freatic și nici nu se evacuează în corp de apă subteran.

**BENEFICIAR**

**Întocmit**

**Nova Power&Gas SRL**

**MABECO SRL**

**Reprezentant legal**

**Ing. Mihaela BEU**