



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE  
Nr. 15153 din 25.09.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **MUNICIPIUL ARAD PRIN SERVICIUL INVESTIȚII** cu sediul în Arad, B-dul Revoluției, nr. 75, jud. Arad, înregistrată la APM Arad cu nr. 2607/R/13184 din 01.09.2022, și completările ulterioare înregistrate la nr. 2086/R/10427 din 26.06.2023, nr. 2275/R/11175 din 10.07.2023, nr. 14366 din 08.09.2023 și nr. 14546 din 13.09.2023, în baza:

- Legii 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
  - OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 49/2011;
  - Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;
- autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Arad decide, ca urmare a consultărilor membrilor Comisiei de Analiză Tehnică din data de 26.07.2023 că proiectul „Demolare construcții existente pe amplasament; Construire sursă de producere energie termică și electrică prin cogenerare de înaltă eficiență la CET HIDROCARBURI SA” propus a fi realizat în Arad, C-lea Iuliu Maniu, nr. 65-71 (CF nr. 307809, 359603 și 307811), jud. Arad, nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului sunt următoarele:

1. Caracteristicile proiectului

Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, **anexa nr. 2, pct. 3, lit. a)** – „instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1 și **anexa nr. 2, pct. 13, lit. a)** – orice modificări sau extinderi, altele decât cele prevăzute la pct. 24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevăzute în anexa nr. 1 sau în prezenta anexă, deja autorizate, executate sau în curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului”

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect

Suprafața totală a incintei CET HIDROCARBURI SA este de 36.210 mp. Funcțiunile amplasamentului sunt:

- suprafață construită – platforme betonate, clădiri, rețele:  $S_c = 18.354$  mp;
- suprafață construită – căi de transport auto:  $S_t = 6.456$  mp;
- suprafață aferentă rețelelor:  $S_r = 808$  mp;
- suprafață teren liber:  $S_l = 10.592$  mp.

Procentul de ocupare a terenului CET HIDROCARBURI SA este  $S_c/S = 18.354/36.210 = 50,69$  %.



Suprafața totală maximă alocată dezvoltărilor de proiect pentru noua sursă CET HIDROCARBURI SA este de **20.692 mp**, astfel:

- teren S1.1 identificat prin numărul cadastral 307811, cu suprafața de 9.470 mp;
- teren S1.2 identificat prin numărul cadastral 307809, cu suprafața de 9522 mp;
- teren S2 identificat prin numărul cadastral 359603, cu suprafața de 1.700 mp.

#### **Situația existentă**

Terenul este utilizat în prezent de diverse dotări/instalații ale centralei existente în incinta CET HIDROCARBURI SA (clădiri și instalații aferente, echipamente și instalații tehnologice, rețele tehnologice și de utilități). O parte din acestea sunt necesar a fi păstrate pe amplasament (stațiile electrice SE 6kV SI1, SI2 și TP3, împreună cu cablurile aferente, magistrale de termoficare tur/retur și auxiliare aferente, conducta de gaz din cadrul instalației de utilizare, etc.), în timp ce o altă parte a dotărilor vor fi desființate în vederea dezvoltării proiectului (cazanele CAF4 și CAF5, turn de răcire, magazia de substanțe chimice, rezervor stocare HCl) sau relocate acolo unde este cazul (rețele de apă).

Centrala actuală CET HIDROCARBURI SA este formată din următoarele echipamente termo-energetice principale:

- 1 cazan de apă fierbinte cu capacitatea de **116 MWt**, cu eficiență cca. 82% la o sarcină de 50%, pus în funcțiune în anul 1977, cu funcționare pe gaz natural și/sau păcură, operațional, cu termen limită de exploatare preconizat a se atinge în anul 2023 (**CAF4 = IMA8 / H=19+36= 55 m**);
- 1 cazan de apă fierbinte cu capacitatea de **116 MWt**, cu eficiență cca. 82% la o sarcină de 50%, pus în funcțiune în anul 1980, cu funcționare pe gaz natural și/sau păcură, operațional, cu termen limită de exploatare preconizat a se atinge în anul 2023 (**CAF5 = IMA9 / H=19+36=55 m**);
- 1 cazan de abur energetic model BKZ, 75 t/h, 34 bar, 450°C, cu capacitatea de **57 MWt**, pus în funcțiune în anul 1964, cu funcționare pe gaz natural (**C6 = CAE6 = IMA3 / H=28 m**), operațional, utilizat pentru suplimentarea la cerere a capacității de producere a apei fierbinți, neutilizat din anul 2018;
- 1 cazan de abur energetic model TKTI, 90 t/h, 34 bar, 450 °C, cu capacitatea de **73 MWt**, pus în funcțiune în anul 1966, cu funcționare pe gaz natural (**C7 = CAE7 = IMA4 / H=28 m**), operațional, utilizabil pentru suplimentarea la cerere a capacității de producere a apei fierbinți, neutilizat din anul 2018;
- 1 turbină de abur cu condensatie model APT, 35 bar, 445 °C, cu 2 prize reglabile de 10...13 bar(a) și 1,2...2,5 bar(a), respectiv cu 2 prize fixe de 18 bar(a) și 4 bar(a), cu capacitatea de **12 MWe**, pusă în funcțiune în anul 1964, oprită în anul 2010, actualmente aflată în conservare (**TA1**).

**Instalațiile IMA 1, 2, 5, 6 și 7 nu mai sunt funcționale, fiind dezafectate.**

Centrala actuală CET HIDROCARBURI SA dispune de următoarele instalații/sisteme auxiliare:

- 1 instalație de utilizare pentru alimentarea cu gaze naturale, racordată la o stație de reglare măsurare gaz natural (SRM3) deținută de Delgaz Grid SA, cu o capacitate maximă de 30.000 m<sup>3</sup>/h și o presiune de lucru de 0,5-2 bar (g), aflată în sistemul de distribuție (SDGN);
- 1 stație de tratare chimică a apei (STCA), cu o capacitate de producere a apei dedurizate pentru completarea rețelelor termice primar și secundar, respectiv cu o capacitate de producere a apei demineralizate pentru alimentarea cazanelor de abur;
- 1 gospodărie de păcură (GPA), cu o capacitate de stocare totală de cca. 9.000 tone în 5 rezervoare;
- 1 stație de pompe de apă de termoficare EPT, compusă din 5 electropompe A12-52 cu debit 1.250 m<sup>3</sup>/h - 125 m H<sub>2</sub>O pentru circulația apei de termoficare prin rețeaua termică primară SACET, fără variator de turație;
- 1 stație de pompe de apă de adaos EPA, compusă din 4 electropompe CR80A cu debit 45 m<sup>3</sup>/h - 20 m H<sub>2</sub>O pentru completarea rețelei termice primare cu apă de adaos, fără variator de turație;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- 1 ansamblu de conducte interne de termoficare și nod de formare a magistralelor de termoficare care alimentează punctele și modulele termice din cadrul SACET;
- Rețele de utilități (apă, canalizare, gaz, electricitate).

### **Situația propusă**

Proiectul prevede implementarea unei instalații de producere a energiei termice (ET) și electrice (EE) în cogenerare de înaltă eficiență (CHP), împreună cu toate echipamentele și instalațiile auxiliare necesare.

Prin configurația propusă, se va asigura atingerea cerințelor obligatorii pentru sistemele eficiente de termoficare centralizată stabilite în cadrul Directivei 27/2012/EU (EED) privind Eficiența Energetică, astfel încât să se asigure minim 50% ET livrată dintr-o combinație de surse în cogenerare de înaltă eficiență și surse de energie regenerabilă. În cazul acestui proiect de investiție, este vizată livrarea ET în rețeaua termică primară utilizând instalațiile de cogenerare pentru zona de bază și cazanele de apă fierbinte pentru vârf. Conformarea la cerințele Directivei 27/2012/EU (EED) se va realiza conform termenelor agreeate cu ajutorul unor pachete investiționale separate.

De asemenea, soluția de cogenerare propusă satisface toate cerințele impuse prin Directiva de eficiență energetică privitoare la randamentul global, economia de energie primară și reducerea emisiilor în atmosferă a gazelor cu efect de seră și a celor poluante, precum și toate exigențele prevăzute în programele de finanțare actuale, inclusiv încadrarea sub limita de emisie specifică raportată la energia utilă produsă, de 250 gCO<sub>2</sub>/kWh, fără a fi necesar aportul vreunui gaz combustibil cu emisii de CO<sub>2</sub> scăzute (cum ar fi hidrogenul verde).

### Noua sursă va include următoarele:

- instalație HE CHP formată dintr-un număr de 3 motoare termice cu ardere internă pe gaz natural;
- instalație de producere a apei calde și aburului formată dintr-un număr de 4 cazane de apă caldă pe gaz natural și 1 cazan de abur pe gaz natural;
- echipamentele, sistemele și instalațiile auxiliare necesare noii surse, respectiv:
  - sistemele de pompare a fluidelor, necesare operării noii surse;
  - instalația de degazare termică a apei de adaos introdusă în rețeaua de termoficare;
  - acumulatorul de căldură pentru utilizarea eficientă a instalației HE CHP;
  - stația electrică de transformare aferentă noii surse;
  - racorduri tehnologice și la utilități.

Structurarea obiectivului de investiție cuprinde următoarele obiective:

**Obiectiv 1** – MT: Motoare pe gaz (instalație de cogenerare de înaltă eficiență)

**Obiectiv 2** – CA: Cazane pe gaz (instalație de vârf pentru producerea energie termice)

**Obiectiv 3** – DT: Degazor termic

**Obiectiv 4** – AC: Acumulator de căldură

**Obiectiv 5** – SP: Stație de pompare agent termic

**Obiectiv 6** – SE: Stație electrică și sistem de control distribuit

**Obiectiv 7** – SG: Servicii generale, rețele în incintă și racorduri

### **Instalație de cogenerare de înaltă eficiență cu motoare pe gaz**

Obiectul MT va include următoarele elemente:

- 1 stație de comprimare gaz natural 2/10 bar (g);
- 3 unități de cogenerare de înaltă eficiență (MT1...MT3), cu gaze, H<sub>2</sub>R, realizate în jurul unui set motor – generator de mare capacitate, inclusiv cu toate auxiliarele necesare operării.

### Auxiliare

Vor fi asigurate toate utilitățile și auxiliarele necesare pentru operarea motoarelor:

- este prevăzut un sistem de management al alimentării cu ulei proaspăt respectiv de evacuare a uleiului uzat (SMU), bazat pe rezervoare de capacitate adecvată, pompe de descărcare, electroventile, instrumente, robinete, armături și conducte;
- este prevăzut un sistem de management al alimentării cu apă a circuitelor motorului respectiv de evacuare în situații de mentenanță (SAR), bazat pe un rezervor de stocare apă, pompe de încărcare/descărcare, electroventile, instrumente, robinete, armături și conducte;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- este prevăzut un sistem de reducere a emisiilor poluante NOx și CO în gazele de ardere evacuate la coș (SAU), realizat cu o tehnologie SCR ce utilizează un agent de reducere NOx (soluție apoasă de uree) în gazele de ardere și un catalizator de reducere NOx și CO. Sistemul va asigura nivele de emisie cu încadrarea în limitele stabilite de reglementările aplicabile în domeniul emisiilor industriale;

- este prevăzut un sistem de alimentare cu aer comprimat (SAC) necesar pentru pornirea motoarelor, format dintr-un număr adecvat de electro-compresoare de aer de înaltă presiune, rezervoare de stocare, instrumente, armături și conducte;

- este prevăzut un sistem de ventilație de aer (SVA) care asigură atât aerul de combustie necesar motorului cât și răcirea acestuia.

Instalația de cogenerare de înaltă eficiență (CHP) propusă asigură energia termică sub formă de apă fierbinte pentru utilizare în rețeaua de termoficare simultan cu energia electrică pentru vânzare pe piața liberă. Capacitatea instalației CHP a fost stabilită la minim 27 MWt căldură și minim 31,2 MWe putere electrică. Randamentul garantat al instalației în ansamblu va fi de minim 88%.

Instalația CHP se bazează pe un număr de 3 (trei) motoare termice identice de ultimă generație (unități CHP), cu pistoane cu ardere internă și aprindere prin scânteie, care utilizează gaz combustibil, pregătite H<sub>2</sub>R, în componența cărora sunt incluse toate auxiliarele specifice necesare: turbocompresorul gaz-aer, răcitoarele de aer, răcitorul de ulei, răcitoarele de apă, sistemele electrice și de control, generatorul electric 10,5 kV, etc. Capacitatea individuală a unei unități CHP este de minim 9 MWt căldură și minim 10,4 MWe putere electrică.

Constructiv, fiecare unitate CHP va include următoarele părți asamblate: generatorul, ansamblul motor, ansamblul turbocompresor și ansamblul recuperator de căldură. Fiecare unitate CHP va fi echipată cu sistem de comandă, control și protecție, cu interfețe de comunicație de date și semnale I/O necesare pentru integrarea în cadrul sistemului DCS/SCADA al noii surse.

#### Alimentarea cu gaze

Motoarele unităților CHP prevăzute vor funcționa cu gaz natural în prima etapă de exploatare, fiind pregătite pentru a funcționa în viitor cu "hidrogen verde" în amestec cu gazul natural, atunci când condițiile de piață vor deveni favorabile utilizării.

Motoarele propuse sunt capabile să opereze, de la momentul achiziției, cu combustibil gazos de tip gaz natural, în componența căruia se poate regăsi un conținut de până la 25% vol hidrogen, cu condiția asigurării anumitor condiții tehnice. Rampa de gaz este stabilită pentru cazul alimentării cu gaz natural. La introducerea hidrogenului în amestec cu gazul natural într-un anumit procent, va fi necesară recalcularea rampei de gaz.

#### Construirea și montajul

Obiectul MT, ce include clădirea motoarelor, stația de comprimare gaz și coșurile de fum, va utiliza o amprentă la sol cât mai redusă. Spațiul estimat pentru realizarea acestui obiect este indicat în planul de amplasare, fiind de cca. 43 x 43 m; acest spațiu este obligatoriu, nu se poate depăși. Soluția constructivă va ține cont de aranjamentul optim al echipamentelor din cadrul furniturii unităților CHP precum și de cerințele privind zgomotul în interior și în exterior. Clădirea motoarelor va fi compartimentată după necesități, pe orizontală și verticală. Motoarele și furnitura principală aferentă (generator, turbocompresor, modul schimbătoare de căldură) vor fi amplasate în incinte izolate fonic. În cadrul acestora vor fi instalate poduri rulante pentru manipularea pieselor grele, dimensionate corespunzător. Pentru sistemele auxiliare, se va prevedea una sau mai multe camere distincte. Dulapurile de alimentare și control vor fi amplasate într-o cameră distinctă, în care se vor asigura condiții de zgomot în conformitate cu prevederile legale aplicabile. Vor fi amenajate culoare, holuri și spații de acces care să asigure un acces corespunzător pentru toate elementele obiectului MT. Vor fi prevăzute spațiile de mentenanță necesare stabilite de producătorii de echipamente.

Proiectarea construcției și a măsurilor SSM specifice va ține cont de caracteristicile de emisie a zgomotului în scopul asigurării îndeplinirii cerințelor privind limitarea zgomotului la care



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

poate fi expus personalul lucrător, conform specificațiilor din standardele românești și internaționale.

Pentru pozarea cablurilor de evacuare a puterii electrice se vor include în lucrările de infrastructură canale corespunzătoare, care vor face legătura cu obiectul stației electrice.

Pentru coșurile de fum aferente motoarelor se vor realiza fundații în proximitatea clădirii.

Lângă clădirea motoarelor va fi amplasată stația electrică SE a centralei (obiectul nr. 6), în care se vor instala sistemele electrice de medie tensiune pentru preluarea puterii electrice de la generatoarele motoarelor și distribuția acestora spre stația electrică 110 kV pentru conexiunea la SEN. Alimentarea consumatorilor electrici ai obiectului MT se va realiza pe joasă tensiune tot din cadrul stației electrice SE. De asemenea, în cadrul stației electrice se vor instala echipamentele care compun sistemul de conducere DCS/SCADA al centralei, fiind alocat spațiu necesar dezvoltării unei camere de comandă centrală (dispecer) prin intermediul căreia se vor monitoriza și supraveghea operarea unităților CHP.

### **Instalație de producere a energiei termice cu cazane pe gaz**

Pentru acoperirea producției de energie termică sub formă de apă caldă/fierbinte la partea superioară a necesarului mediu și la vârful curbei de sarcină, respectiv pentru a permite în viitor utilizarea unor gaze cu potențial de emisie scăzută de CO<sub>2</sub>, precum hidrogenul verde, cu scopul de a îndeplini viitoarele cerințe privind eficiența energetică preconizate a se adopta la nivelul Uniunii Europene, au fost prevăzute în cadrul configurației noii centrale 4 (patru) cazane de apă caldă cu funcționare pe gaz natural, cu posibilitatea utilizării hidrogenului verde în amestec cu gazul natural în proporție de până la 20-25%, având fiecare capacitatea termică nominală de producere de 25 MWt. Având în vedere tehnologiile actuale avansate de ardere și de recuperare a căldurii de înaltă eficiență, randamentul termic al cazanelor va fi de minim 95%.

Conținutul de hidrogen verde în amestec cu gazul natural poate crește prin upgradarea arzătoarelor în viitor, atunci când vor fi create premisele pentru utilizarea hidrogenului verde pe scară largă și cu costuri optime.

Obiectul CA va include următoarele elemente:

- 4 cazane ignitubulare de apă caldă, cu gaze, H<sub>2</sub>R, împreună fiecare cu auxiliarele aferente
  - grup de pompe de protecție pentru recircularea apei la cazan
  - grup de pompe de circulație apă prin circuitul cazanului
  - vas de expansiune
  - set schimbătoare de căldură pentru separarea circuitului de termoficare
  - sotor de energie termică pe circuitul secundar al schimbătoarelor
  - contor de gaz natural pe circuitul rampei de alimentare
  - set de echipamente și materiale pentru circulație, izolare, protecție, măsură și control (vane, acționări, supape, robinete, manometre, termometre, senzori de presiune-temperatură-nivel, armături, conducte)
  - coș de fum
- 1cazan ignitubular de abur saturat, cu gaze, H<sub>2</sub>R, împreună cu auxiliarele aferente:
  - degazor termic pentru tratarea apei de alimentare cazan, complet echipat și automatizat
  - grup de pompe de alimentare cazan cu apă degazată
  - schimbător de căldură pentru preîncălzire apă alimentare degazor
  - sistem de dozare chimică pentru finisare conținut de oxigen
  - sistem de recuperare condens (rezervor, grup de pompare)
  - contor de energie termică pentru abur
  - contor de gaz natural pe circuitul rampelor de alimentare (comun)
  - set de echipamente și materiale pentru circulație, izolare, protecție, măsură și control (vane, acționări, supape, robinete, manometre, termometre, senzori de presiune-temperatură-nivel, armături, conducte)
  - coș de fum



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

Setul de echipamente pentru circulație, izolare, protecție, măsură și control (vane, acționări, supape, robinete, manometre, termometre, senzori de presiune-temperatură-nivel, armături)

### **Degazor termic pentru apa de termoficare**

Degazarea apei de termoficare vehiculată prin rețeaua termică primară joacă un rol esențial în exploatarea corespunzătoare a SACET pe termen lung. Pentru protejarea rețelelor termice (parte care face obiectul unor investiții separate de modernizare/reabilitare), apa de termoficare trebuie să fie menținută la o anumită calitate, de natură să nu afecteze integritatea fizică a acesteia prin coroziuni, depuneri, colmatări. Prin urmare, în cadrul configurației noii centrale este prevăzut un sistem degazor care să asigure tratarea necesarului de apă de adaos actual și care să se adapteze ușor pentru situația viitoare când rețelele de termoficare vor fi reabilitate și pierderile se vor diminua.

Pentru prepararea apei degazate și alimentarea centralei cu apă tratată în conformitate cu cerințele tehnice ale producătorilor de echipamente termo-energetice precum și cu prescripțiile tehnice din standardele și normativele aplicabile, în cadrul configurației se va utiliza stația de tratare chimică a apei (ST, sau STCA), obiect existent în cadrul incintei CET Hidrocarburi.

Alimentarea noii centrale se va realiza cu două sortimente de apă:

- apă dedurizată, necesară în primul rând pentru umplerea/completarea rețelei de termoficare în scopul compensării pierderilor existente în rețeaua de transport și în rețelele de distribuție aferente punctelor termice centrale, precum și pentru umplerea/completarea circuitelor interne ale noii centrale (circuitul termic propriu motoarelor și cazanelor), după caz;
- apă demineralizată, necesară pentru alimentarea cu apă a cazanelor generatoare de abur produs pentru degazare, precum și pentru umplerea/completarea circuitelor interne ale noii centrale (circuitul termic propriu motoarelor și cazanelor), după caz. STCA va asigura debitele de apă dedurizată și apă demineralizată necesare noii centrale.

Degazorul va include următoarele elemente:

- degazor termic complet echipat cu vane, supape, senzori, robinete de izolare, vane de reducere presiune abur, schimbător de căldură abur/apă, oale condens);
- schimbător de căldură apă/apă cu plăci pentru preîncălzire;
- sistem de dozare chimică pentru finisarea conținutului de oxigen;
- sistem de colectare și pompare condens;
- grup de electropompe de adaos în retur SP, dotate cu convertizoare de frecvență și tablou de alimentare și control, cu interfață de comunicație la distanță cu sistemul de automatizare și conducere DCS/SCADA.

### **Acumulator de căldură**

Stocarea căldurii permite operarea instalației de cogenerare propuse la capacitatea maximă pentru o perioadă de timp determinată, în perioade cu consum de energie termică mai redus, fără a fi necesară modularea permanentă a sarcinii termice. Totodată, se maximizează producția de energie electrică la eficiența maximă posibilă pentru punctul nominal de funcționare. În consecință, decuplarea dintre generarea și cererea de căldură este deosebit de utilă în cazul unei centrale de cogenerare asigurând astfel o funcționare flexibilă și o fiabilitate mai ridicată a acestora.

Un acumulator de căldură permite funcționarea instalației de cogenerare într-un mod optimizat pentru piața de energie electrică, fiind posibilă astfel maximizarea veniturilor din vânzarea energiei electrice inclusiv prin asigurarea serviciilor de sistem, fără a afecta asigurarea căldurii necesare în cadrul SACET.

Prin operarea optimă a acumulatorului de căldură este evitată funcționarea unității de cogenerare la sarcina parțială asigurându-se folosirea motoarelor continuu la sarcina nominală cu randament maxim și ore de funcționare minime. În acest fel se prelungeste durata de viață concomitent cu reducerea costurilor de mentenanță.

Acumulatorul de căldură va include următoarele elemente:

- rezervorul de stocare a agentului termic (AC);



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- setul de echipamente pentru circulație, izolare, protecție, măsură și control (vane, acționări, supape, robineti, manometre, termometre, senzori de presiune-temperatură-nivel, armături);
- grupuri de electropompe pentru încărcare și descărcare, echipate cu convertizoare defrecvență;
- grup de electropompe de amestec, dotate cu convertizoare de frecvență, pentru protejarea anti-îngheț;
- sistem de producere a aerului instrumental necesar;
- sistem de protecție la infiltrarea oxigenului în rezervor;
- sistem de alimentare și automatizare pentru realizarea automată a tuturor funcțiilor specifice acumulatorului;
- piesele de schimb cu uzură sau recomandate în perioada de garanție.

#### **Stație de pompare agent termic**

Pentru implementarea unei centrale de cogenerare complete, este necesară realizarea unui sistem nou de pompare a agentului termic care să asigure circulația acestuia prin echipamentele termo-energetice și livrarea în rețeaua SACET.

#### Stația de pompare SP va include următoarele elemente:

- electropompele de circulație a apei de termoficare complet asamblate (pompa, motor, cuplaj, cadru metalic);
- convertizoare de frecvență (VFD) pentru fiecare electropompă cu controller propriu programabil și consolă de operare, cu interfață de comunicație la distanță cu sistemul de automatizare și conducere DCS/SCADA;
- setul de echipamente și materiale asociate pentru circulație, izolare, protecție, măsură și control (vane, acționări, clapete de sens, supape, robineti, manometre, termometre, senzori de presiune-temperatură, contor de energie termică, filtru duplex, armături, conducte);
- sistem de alimentare și automatizare pentru realizarea automată a tuturor funcțiilor specifice stației de pompare;
- piesele de schimb cu uzură sau recomandate în perioada de garanție.

#### **Stație electrică și sistem de control distribuit**

Sursa noua de producție propusă necesită o stație electrică nouă în perimetrul echipamentelor termoenergetice noi propuse, pentru a putea beneficia de ultimele tehnologii de generare a puterii, alimentare și control disponibile.

Pentru evacuarea puterii electrice generate la nivelul noii centrale precum și pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor aferenți obiectelor descrise anterior, s-a prevăzut o stație electrică (SE) pe nivelul de tensiune 10,5 kV, interconectată corespunzător cu stația electrică existentă pentru conectare la SEN pe nivelul de tensiune de 110kV, prin intermediul unui transformator ridicător nou 10,5/110kV, de capacitate minim 50 MVA.

#### Obiectivul SE va include următoarele echipamente:

La nivelul stației electrice existente 110/20/6 kV Mureșel

- 1 set de echipamente celulă înaltă tensiune (întreruptor, separatoare, descărcătoare, trafomăsură, izolatoare, terminale, cutii, contor bidirecțional, dulap protecție, piese schimb)

La nivelul stației electrice noi SE 10,5/0,4 kV CHP;

- 1 transformator ridicător de putere 10,5/110 kV, OLTC, 50 MVA, echipate cu set aparatajelectric specific, dulap de protecție și sistem de stingere;
- 2 seturi de celule de medie tensiune cu câte 9 celule complet echipate, inclusiv bare de racord,contoare de energie electrică bidirecționale, pentru preluarea puterii generate, distribuțiapentru alimentările 10,5kV, măsurare, evacuare putere;
- 2 transformatoare auxiliare uscate 10,5/0,4kV aferente stației electrice (în SE);
- 2 transformatoare auxiliare uscate 10,5/0,4kV aferente stației de pompare (în SP);
- 1 transformator auxiliar uscat 10,5/6,3kV aferent stației existente 6 kV servicii generale;
- 1 generator Diesel pentru pornire de urgență, cu tablou AAR și rezervor combustibil;
- 1 dulap general de distribuție 0,4kV cu AAR;
- 1 set dulapuri locale de alimentare 0,4kV/230 V pentru echipamente și utilități;
- 1 sursă UPS cu baterie;



### **AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- 1 sistem de alimentare 220Vcc cu redresoare și baterii;
- 1 sistem de alimentare 24Vcc cu redresoare și baterii;
- 1 sistem de control distribuit și conducere (DCS).

### **Servicii generale, rețele în incintă și racorduri**

Pentru realizarea noii centrale, toate obiectele prezentate vor fi interconectate și interfațate corespunzător, în scopul asigurării unei funcționări integrate și eficiente. Toate activitățile de proiectare și execuție vor lua în considerare obiectele și necesitățile acestora de a realiza interconexiunile și racordurile la sistemele externe (utilități, electricitate, gaz natural, apă).

Având în vedere că amplasamentul alocat include obiecte de construcții diverse, acestea vor fi desființate sau utilizate corespunzător cu soluțiile tehnice indicate în descrierea generală și în descrierile particulare ale celorlalte obiecte.

### Dezmembrări, demontări și demolări

În amplasamentul alocat pentru noua centrală s-au constatat o serie de obiective (clădiri, instalații și facilități tehnologice), unele utilizate altele neutilizate în prezent.

Obiectivele neutilizabile din amplasamentul de proiect de pe terenul alocat, care se suprapun cu obiectivele noi ale investiției, vor trebui obligatoriu dezafectate prin operațiuni de dezmembrare, demolare, demontare.

Totodată, în amplasament sunt depozitate diverse echipamente și materiale vechi. Acestea vor necesita îndepărtarea lor din amplasament înainte de începerea efectivă a lucrărilor, prin grija beneficiarului.

Având în vedere solicitarea beneficiarului de a include lucrările necesare pentru aducerea terenului de proiect la stadiul de construire, în urma evaluării condițiilor s-au identificat următoarele operațiuni necesare în vederea pregătirii terenului pentru construirea centralei.

### În zona 1 de proiect (terenul S1.1):

- dezmembrare, demontare și demolare ansamblu cazane CAF4 și CAF5 și instalații auxiliare
- dezmembrare, demontare și demolare turn de răcire, fundații și canale aferente
- demontare și demolare construcție, rezervor HCl și anexe
- demolare platforme de beton, căi ferate uzinale interioare, după cum este cazul
- demolare drumuri betonate/asfaltate, dacă este cazul
- demontare suporti din beton/metal, stâlpi, dacă este cazul
- demontări de conducte, unde este cazul
- relocări de conducte, unde este cazul
- defrișare spații în zonă (arbuști, măcăciș, etc.), unde este cazul

În zona 2 de proiect (terenul S1.2): - nu sunt prevăzute lucrări de dezmembrare, demontare, demolare în cadrul acestei investiții.

### În zona 3 de proiect (terenul S2):

- demontare echipamente electrice aferente TP8-TR11-TR12
- demolare construcție TP8
- demontare rezervor existent lângă TP8
- demolare depozit/garaj auto nr. 2
- demolare rezervoare existente lângă garaj auto
- demolare cărnine de canalizare, drenaje, dacă este cazul
- refacere trasee de conducte existente în proximitate, dacă este cazul
- defrișare spații în zonă (arbuști, măcăciș, etc.), unde este cazul

În zona 4 de proiect (alte suprafețe din incinta CET H): - nu sunt prevăzute lucrări de dezafectare și demolare la clădirile și instalațiile existente CETH, cu excepțiile următoare:

- instalarea echipamentelor noi în cadrul construcțiilor existente (STCA) va presupune reparațiile construcțiilor respective, după cum va fi cazul;
- demontări izolații termice, aparataje și conducte aferente degazorului termic existent, în scopul modernizării/reabilitării.

### **Construcția de drumuri și căi de circulație în incinta noii centrale**

Toate drumurile în incinta noii centrale de pe terenul S1.1 sunt prevăzute, astfel încât obiectele să poată fi accesibile pentru autovehicule. Drumurile existente din incintă se vor



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*



reabilita și integra cu sistemul de drumuri noi. Drumurile vor fi însoțite de drenaje/rigole/canale de scurgere. Vor fi realizate două racorduri de drum pentru acces, unul în exterior aferent porții nr. 3 din zona obiectului nr. 2 cazane, celălalt în interior la drumul din incintă care face legătura cu poarta nr. 2 spre bd. Nicolae Titulescu respectiv cu incinta CETH situată pe partea stângă a canalului Mureșel. Drumurile vor fi proiectate în acord cu greutatea care vor necesita vehicularea spre exterior sau în interiorul amplasamentului. În incinta amenajată pentru noua centrală va fi disponibilă o zonă pentru parcare autovehiculelor, integrată în sistemul de drumuri nou amenajate.

Toate clădirile includ trotuare, cu excepția intrărilor/ieșirilor, racordate direct la drumurile din incintă.

Odată cu realizarea drumurilor se va realiza și sistematizarea pe verticală, inclusiv drenajele pluviale, stâlpii de iluminat. Drumurile în incinta CETH inclusiv cele care permit accesul la terenul S2 pe care se realizează stația de pompare SP, vor fi păstrate cele existente (nu sunt incluse în proiect pentru reabilitare).

#### **Amenajările pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială**

S-au prevăzut lucrări de refacere cadru natural și de aducere la starea inițială după terminarea lucrărilor, pentru terenul alocat proiectului:

- amenajare de spații verzi;
- plantare copaci;
- curățare teren eliberat de organizarea de șantier.

#### **Următoarele obiecte rămân neschimbate (nu sunt prevăzute lucrări de intervenție în cadrul acestui proiect)**

- C1 – rezervor spălare, 16 mp
- C4 – atelier dulgherie (degradat), 32 mp
- C8 – aecantor, 12 mp
- C9 – bazin, 4 mp
- C10 – bazin, 13 mp
- C11 – cabină poartă, 5 mp
- C12 – grup sanitar, 3 mp
- C16 – stație electrică 6/0,4kV SI2 și depozit substanțe chimice, 258 mp

#### **Următoarele obiecte presupun lucrări de intervenție în interiorul terenului alocat:**

- C2 – estacadă conducte, 279 mp (relocare)
- C3 – conducte de termoficare tur + retur, 263 mp (relocare)
- C5 – linie cale ferată uzinală, 42 mp (neutilizabilă) (refacere drum în zona porții de acces)
- C6 – linie cale ferată uzinală, 256 mp (neutilizabilă) (refacere drum în incintă)
- C7 – linie cale ferată uzinală, 221 mp (neutilizabilă) (înglobare în construcții / dezafectare)
- C13 – clădire TP3 CAF, 143 mp (expertiză, renovare)
- C19 – drum, 33 mp (refacere drum în incintă)
- C20 – drum, 85 mp (refacere drum în incintă)

#### **Următoarele obiecte presupun lucrări de dezafectare în interiorul terenului alocat:**

- C14 – clădire CAF4 + CAF5, 661 mp (dezmembrare, demontare, demolare)
- C15 – turn de răcire, 1.072 mp (dezmembrare, demontare, demolare)
- C17 – platformă de descărcare HCl, 55 mp (demontare, demolare)
- C18 – magazie de sare, 60 mp (demolare)

Construcțiile sunt cu un singur nivel de înălțime (P).

#### **Sp1.2 = CF 307809**

Acest teren este vizat pentru extinderea viitoare a sursei.

Următoarele obiecte rămân de principiu neschimbate (nu sunt incluse lucrări de intervenție în cadrul acestui proiect):

- C1 – linie de cale ferată uzinală, 604 mp
- C2 – linie de cale ferată uzinală, 536 mp
- C3 – conductă de termoficare tur supraterană, 283 mp
- C4 – conductă de termoficare retur supraterană, 76 mp



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- C5 – separator păcură, 17 mp
  - C6 – rezervor condens păcură, 10 mp
  - C7 – rezervor păcură 3.150 m<sup>3</sup>, fabricație 1979, 1172 mp
  - C8 – rezervor păcură subteran, fabricație 1993, 261 mp
  - C9 – rezervor păcură subteran, fabricație 1993, 255 mp
  - C10 – rezervor păcură subteran, fabricație 1993, 720 mp
  - C11 – clădire stație pompe apă incendiu, construcție 1979, 41 mp
  - C12 – rezervor apă incendiu, subteran, fabricație 1979, 111 mp (modernizat)
  - C13 – drum acces N-E, 453 mp
  - C14 – rampă descărcare, 221 mp
  - C15 – casă pompe gospodărie păcură, construcție 1957, 43 mp
  - C16 – clădire stație pompe păcură, construcție 1979, 202 mp
- Construcțiile sunt cu un singur nivel de înălțime (P).

**Sp2 = CF 359603**

În vederea construirii noii surse, următoarele obiecte presupun lucrări de dezafectare în interiorul terenului alocat:

- C1 – depozit, construcție 1982, 102 m<sup>2</sup> (demolare)
- echipamente electrice și construcții aferente cazanului CAF6 dezafectat (demolare, demontare)

Următoarele obiecte rămân neschimbate (nu sunt incluse lucrări de intervenție în cadrul acestui proiect de investiție):

- C2 – clădire atelier forjă, construcție 1938, 20 m<sup>2</sup>.

**Construcțiile și instalațiile aferente construcțiilor (C) necesare a fi efectuate în cadrul proiectului**

Lucrările de construcții și instalații (C, sau C+I) necesare pentru realizarea obiectivului de investiție includ următoarele categorii de lucrări:

- lucrările de terasamente aferente construcțiilor;
- lucrările de rezistență aferente construcțiilor;
- lucrările de arhitectură aferente construcțiilor;
- lucrările de instalații aferente construcțiilor;
- lucrările de racord pentru asigurarea utilităților edilitare (alimentare cu apă potabilă, evacuare apă uzată menajeră, evacuare ape pluviale, alimentare cu apă de incendiu), care includ atât lucrările de instalații aferente (conducte, armături, vane, cabluri, jgheaburi, tuburi, doze de conexiuni, alte elemente intercalate) cât și lucrările de construcții (fundații și stâlpi de susținere a estacadei de conducte, cămine de apă uzată sau de legătură, canale de cabluri, necesare în amplasamentul de proiect);

În categoria lucrărilor de instalații aferente construcțiilor sunt cuprinse următoarele subcategorii:

- instalații electrice (Ie):
- instalații electrice de protecție prin legare la pământ;
- instalații electrice de protecție la descărcări atmosferice (paratrăsnet);
- instalații electrice de iluminat interior și prize în clădiri;
- instalații electrice de iluminat exterior, inclusiv stâlpi și corpuri de iluminat;
- instalații electrice de încălzire conducte acolo unde este necesară protejarea la îngheț.

Sisteme suport și instalații de curenți slabi (Ie):

- sistem de detecție și semnalizare incendiu (SDSI);
- sisteme de stingere a incendiilor, inclusiv dotări;
- sisteme de evacuare fum din încăperi;
- sistem de supraveghere video pentru efracție și în scop tehnologic (CCTV)
- sistem de telecomunicații de voce și date în clădiri (STC).

Instalații termice (It) și sanitare (Is):

- instalații de încălzire cu agent termic;
- instalații de alimentare cu apă potabilă;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- instalații de canalizare apă uzată menajeră;
- instalații de canalizare ape meteorice;
- instalații de spălare cu apă;
- instalații de ventilație aer în încăperi;
- instalații de climatizare aer în încăperi.

**În urma implementării proiectului vor fi următoarele capacități de producere a energiei electrice și termice:**

- o capacitate termică de bază de **27 MWt** pentru instalația de cogenerare de înaltă eficiență (HECHP) cu 3 motoare termice, respectiv de o capacitate termică de vârf de **107,4 MWt** pentru instalația de completare a energiei termice cu 4 cazane de apă și 1 cazan de abur;
  - o capacitate electrică de **31,2 MWe** pentru instalația HE CHP cu 3 motoare;
- Astfel, capacitatea de energie utilă a instalației HE CHP este de  $27 + 31,2 = 58,2 \text{ MW}$ , iar capacitatea termică totală a centralei este de  $27 + 107,4 = 134,4 \text{ MWt}$ .

Prin implementarea proiectului se va produce cu capacitatea de bază:

- energie termică totală produsă: 168502 MWh/an
- energie termică livrată: 168502 MWh/an
- energie electrică totală produsă 194.713 MWh /an
- energie combustibil total consumat: 411.894 MWh /an
- energie electrică netă / livrată: 180.713 MWh/an

### Indicatori de proiect

Nr. crt.	Parametru	Simbol	UM	Valoare
1	2	3	4	5
0	Scenariu / soluție tehnică Tip de instalație de cogenerare HE CHP	-	-	S2 – scenariul ales MT 10,5MWe
1	Număr de unități în cadrul instalației	N	buc	3
2	Număr de ore medii de operare la sarcina nominală, pentru obținerea energiei termice în primul an de operare	Ho	h/an	6.241
3	Capacitate termică unitară	Qt1	MWt	9,0
4	Capacitate termică totală	Qt = N*Qt1	MWt	27,0
5	Capacitate electrică unitară	Pe1	MWe	10,4
6	Capacitate electrică totală	Pe = N*Pe1	MWe	31,2
7	Energie termică totală produsă	ET = Qt*Ho	MWh(t)/an	168.502
8	Energie termică totală livrată	ETN = ET - ETC	MWh(t)/an	168.502
9	Energie electrică totală produsă	EE = Pe*Ho	MWh(e)/an	194.713
10	Energie combustibil total consumat	EF = Pf*Ho	MWh(f)/an	411.894
11	Energie electrică livrată în SEN	EEN = EE - EEC	MWh(e)/an	180.713
12	Energie utilă produsă	EU = EE + ET	MWh/an	363.215
13	Energie utilă livrată	EUN = EEN + ETN	MWh/an	349.215
14	Economie de energie primară în cogenerare de înaltă eficiență	$EEP = 1 - 1 / ((\eta_{t, chp} / \eta_{t, ref}) + (\eta_{e, chp} / \eta_{e, ref}))$	%	29,22%
15	Energie primară combustibil consumat pentru producerea separată a energiei termice respectiv electrice	EF,ref	MWh(f)/an	581.945
16	Cantitate de emisie CO2 generată în total prin arderea GN de instalația de cogenerare	MC = qc*Ho	tCO2/an	83.186
17	Emisie specifică de CO2 pentru instalația de cogenerare, raportată la energia utilă totală netă (livrată)	FESN = MC*1000/EUN	gCO2/kWh	238,2
18	Pondere emisii CO2 aferentă producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență (metoda Eurostat/IEA)	$ae = \eta_e / (\eta_e + \eta_t) = \eta_e / \eta_g$	%	53,61%
19	Cantitate de emisie CO2 generată în total prin arderea GN aferentă producerii energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență	MCE = MC*ae	tCO2eq/an	44.595
20	Emisie specifică de CO2 pentru instalația de cogenerare, raportată la energia electrică totală netă (livrată în SEN)	FESNE = MC*1000/EEN	gCO2eq /kWh(e)	246,77



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

## Emisiile evacuate în atmosfera vor respecta prevederile din Legea 188/2018

Sursa	Capacitatea sursei in MWt	Poluant	VLE conform Legii 188/2018	Sistem de reducere
Motor termic 1.2.3	9 MWt/motor	NOx	95 mg/Nmc	SCR cu solutie de uree Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare motor
Cazan de apa 1,2,3,4	25 Mwt/cazan	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare cazan
Cazan de abur	7.4 MWt	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin coș H = 40 m

Toate valorile-limită de emisie prevăzute sunt definite la o temperatură de 273,15 K, o presiune de 101,3 kPa și după corecția în funcție de conținutul de vapori de apă al gazelor reziduale și la un conținut standardizat de O<sub>2</sub> de 3% în cazul instalațiilor medii de ardere, altele decât motoare și turbine cu gaz, care utilizează combustibili lichizi și gazoși și 15% în cazul motoarelor și turbinelor cu gaz.

Utilizarea surselor de producere energie termică de vârf/completare se va face urmărind curba clastă de consum pentru a acoperii necesarul de energie termică al Municipiului Arad.

**Studiul de dispersie a analizat modul de dimensionare a înălțimii coșurilor de fum pentru noile instalații de ardere astfel încât impactul acestora asupra receptorilor sensibili din imediata vecinătate să fie minim și valorile concentrațiilor să fie mai reduse decât în situația actuală și să se încadreze în limitele legale.**

În urma analizei pentru determinarea înălțimii optime a coșurilor de fum pentru noile echipamente prevăzute a se instala, s-au analizat scenariile de dispersie pentru următoarele înălțimi ale coșurilor de fum: 25, 30, 35 și 40 metri. Pentru toate aceste scenarii, singurul parametru variabil a fost înălțimea coșurilor de fum, restul setărilor au fost identice (debite de noxe, temperatura gazelor, regimuri de funcționare, date meteorologice, etc).

**În urma comparării rezultatelor concentrațiilor de emisii generate s-a concluzionat că pentru o înălțime a coșurilor de fum de 40 de metri se asigură o dispersie optimă a emisiilor de noxe și impactul noilor instalații de ardere asigură pentru toți receptorii considerați, valori ale concentrațiilor de emisii sub limitele impuse de "Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător" și "STAS12574/1987 – Aer din zonele protejate – Condiții de calitate" și mai mici decât valorile rezultate în scenariul actual de funcționare.**

**Prin urmare se impune a fi respectată această înălțime a coșurilor de fum.**

**Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;**

Zona de dezvoltare a proiectului în incinta CET Hidrocarburi este preponderent o zonă tehnic-utilitară în care există rețele de utilități. Instalațiile actuale din cadrul CETH sunt racordate la următoarele rețele/infrastructuri edilitare (de utilități):

- rețeaua municipală de alimentare cu apă potabilă;
- rețeaua municipală de canalizare ape uzate;
- stația electrică 110/20/6 kV Mureșel pentru alimentarea cu energie electrică din SEN, prin intermediul a două linii electrice subterane;

- stația de reglare măsurare SRM3 pentru alimentarea cu gaz natural din SDGN;

Instalațiile tehnologice proprii pentru asigurarea utilităților în CET Hidrocarburi sunt:

- instalație de captare și alimentare cu apă subterană din 4 foraje;
- instalație de captare și alimentare cu apă de suprafață din canalul Mureșel;
- instalație de stocare și alimentare cu apă de stingere incendiu;
- instalație de utilizare pentru distribuția gazului natural către consumatori;
- stație electrică de recepție și instalații electrice pentru alimentarea serviciilor generale 6 kV;
- stații electrice și instalații electrice pentru alimentarea serviciilor interne 6/0,4 kV;

Noua sursă va utiliza infrastructura existentă la nivelul CETH, utilizându-se puncte de interfață la aceasta în corespondență cu amplasamentele noilor obiecte. Eventualele măsuri de adaptare (sau de relocare și/sau protejare, dacă va fi cazul) vor fi identificate, evaluate și soluționate conform proiectului.



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

**b) Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:**

Terenul alocat proiectului este situat în incinta CET Hidrocarburi (CETH) aparținând primăriei Municipiului Arad dat în concesiune operatorului CET Hidrocarburi SA.

**Vecinătățile amplasamentului sunt:**

- la Nord – linia de cale ferată Arad-Timișoara/zonă industrială;
- la Est – zonă industrială/comercială;
- la Sud – sediul Electrica/bulevardele Iuliu Maniu și Nicolae Titulescu/zonă comercială-publică; zonă rezidențială
- la Vest – zonă industrială/comercială;
- poarta 1 (Sud) – acces auto din bd. Iuliu Maniu (intrarea principală administrativă);
- poarta 2 (Vest) – acces auto din str. Ion Neculce;
- poarta 3 (Est) – acces auto din bd. Nicolae Titulescu.

Terenul alocat proiectului este intravilan, situat într-o arie de utilitate publică amplasată într-o zonă mixtă industrial – comercială, având ca destinație generală construcțiile industriale și edilitare din cadrul unităților industriale nepoluante.

În vecinătatea amplasamentului sunt zone rezidențiale și stații de monitorizare a calității aerului AR 1.

Proiectul nu este legat de alte proiecte din zonă. Activitatea din proiect se cumulează cu activitatea existentă în prezent pe amplasament și distribuirea de agent termic.

**c) Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității**

Materiile prime sunt gazul natural, uleiurile utilizate la motoare și substanțele utilizate la tratarea apei.

Materii prime/auxiliare	Modul de ambalare, depozitare
Gaz metan	Gazul metan se livrează prin conducte
Apă	Apa este preluată din rețeaua de apă a orașului și din forajele de pe amplasament
H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	- 2 rezervoare de 15 mc fiecare situate la cota -3.5 m fără cuvă, prevăzute cu o groapa de puncte joase și canal colector - 1 rezervor de 40 mc situat la cota 0 cu o cuvă de retenție mică legată la cuva rezervoarelor de HCl. Această cuvă are capacitatea de a prelua cantitatea de acid sulfuric în caz de avarie. Rezervoarele de acid clorhidric nu se mai utilizează. - cisternă stoc de 15 mc situată la cota -3.0 m, la rampa de descărcare.
NaOH 48 %	- 2 Rezervoare de 15 mc fiecare situate la cota -3.5 m fara cuvă, prevăzute cu o groapa de puncte joase și canal colector - 1 rezervor de 40 mc situat la cota 0 cu o cuva de retenție mica legata la cuva rezervoarelor de HCl. Această cuvă are capacitatea de a prelua cantitatea de acid sulfuric în caz de avarie. Rezervoarele de acid clorhidric nu se mai utilizează. - cisterna stoc de 15 mc situată la cota -3.0 m, la rampa de descărcare.
N <sub>2</sub> H <sub>4</sub> 24 %	- în butoaie de 200 litri originale, în magazia societății
Soluție de uree	- în butoaie de 200 litri în magazie
NaCl 100 %	- pe platformă betonată și acoperită
KOH	În saci de polietilena în magazie închisă
Schimbători de ioni	În saci, în hala stației de mineralizare
Uleiuri	În butoaie de 200 litri

**d) Cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate**

În etapa de demolare și construire:

Tip deșeu	Cod deșeu	Cantități estimate
Lavete și echipamente de protecție contaminate cu substanțe periculoase	15 02 02*	0,02 tone
Beton	17 01 01	2200,00 tone
Caramizi	17 01 02	-
Sticla	17 02 02	0,20 tone
Material plastic	17 02 03	0,08 tone
Tigle și produse ceramice	17 01 03	-
Amestecuri de beton, cărămidă, țigle și materiale ceramice	17 01 07	0,40 tone
Fier și oțel	17 04 05	638,50 tone



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	17 04 11	0,60 tone
Amestecuri de deșeuri de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 03	17 09 04	4,60 tone
Azbest - materiale de construcție cu conținut de azbest	17 06 05*	350,00 tone
Vata minerală - alte materiale izolante constând din sau cu conținut de substanțe periculoase	17 06 03*	1,40 tone
Tuburi fluorescente	20 01 21*	0,02 tone
Echipamente electrice și electronice	20 01 36	0,13 tone
Deșeuri municipale amestecate	20 03 01	6,00 tone

În procesul de demolare se va asigura că modul de fragmentare a structurilor să se facă pe baza unei analize detaliate, atât a compoziției structurale cât și a posibilității de manipulare și transport, astfel ca numărul subansamblelor rezultate să fie cât mai redus și cu complicații minime de fragmentare și depozitare a componentelor rezultate.

Deșeurile generate din etapa de demolare vor fi colectate pe platforma betonată aferentă organizării de șantier în containere metalice de 30 mc, puse la dispoziție de societatea care le va gestiona.

Se vor realiza spații special amenajate pentru colectarea selectivă a tuturor categoriilor de deșeuri produse (deșeuri inerte, deșeuri de plastic, deșeuri metalice, deșeuri de lemn, azbest, deșeuri electrice, etc.);

Deșeurile se vor stoca în aceste containere pe categorii de deșeuri și vor fi eliminate sau valorificate în funcție de tipul acestora.

În etapa de funcționare, deșeurile rezultate sunt cele specifice producției de energie.

Deșeurile rezultate în faza de operare a obiectivului sunt: - uleiuri uzate, filtre de apă, ulei, etc., garnituri uzate, deșeu menajer, hârtie și carton.

În timpul exploatării, beneficiarul va menține evidența deșeurilor generate în funcționarea noii centrale, precizându-se tipul și codul deșeurii împreună cu cantitatea aferentă produsă, modul de colectare și stocare, modul de valorificare și transport, modul de eliminare finală.

Clasificarea deșeurilor și modul de gestionare specific va respecta HG nr. 856/2002.

Deșeurile rezultate din activitatea de demolare și construire vor fi gestionate de societățile care execută aceste lucrări. Beneficiarul va supraveghea gestionarea corectă a deșeurilor rezultate, astfel încât acestea să fie valorificate sau eliminate conform legislației în vigoare.

#### **Planul de gestionare a deșeurilor**

Titularul va ține evidența lunară a gestiunii deșeurilor conform HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase și va transmite această evidență la autoritatea competentă de mediu în funcție de solicitările acesteia.

#### **Titularul proiectului are următoarele obligații:**

- respectarea prevederilor **OUG nr. 92/2021** aprobată prin **Legea 17/2023**, cu modificările și completările ulterioare

**Art. 17**, alin. (4) „Titularul autorizației de construire/desființare emise de către autoritatea administrației publice locale, centrale sau de către instituțiile abilitate să autorizeze lucrările de construcții cu caracter special are obligația de a avea un plan de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, după caz, prin care se instituie sisteme de sortare pentru deșeurile provenite din activități de construcție și desființare, cel puțin pentru lemn, materiale minerale - beton, cărămidă, gresie și ceramică, piatră, metal, sticlă, plastic și ghips pentru reciclarea/reutilizarea lor pe amplasament, în măsura în care este fezabil din punct de vedere economic, nu afectează mediul înconjurător și siguranța în construcții, precum și de a lua măsuri de promovare a demolărilor selective pentru a permite eliminarea și manipularea în condiții de siguranță a substanțelor periculoase pentru a facilita reutilizarea și reciclarea de înaltă calitate prin eliminarea materialelor nevalorificabile.”

**Art. 17**, alin. (7) „Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființare potrivit prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, au obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări, astfel încât să atingă un nivel de pregătire pentru



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de rambleiere care utilizează deșuri 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 din anexa la Decizia Comisiei din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului.”

#### Alte condiții

- se va evita depozitarea necontrolată a deșeurilor de orice natură ce vor rezulta pe perioada derulării lucrărilor de realizare a investiției;

- pentru deșeurile rezultate în urma lucrărilor de construcții/demolări, producătorul are obligația să efectueze el însuși operațiunea de tratare a deșeurilor sau să transfere aceste operațiuni unui operator economic autorizat care desfășoară activități de tratare a deșeurilor sau a unui operator de colectare a deșeurilor, în conformitate cu prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, nefiind scutit de responsabilitatea pentru realizarea operațiilor de valorificare ori de eliminare completă;

**Deșeurile cu conținut de azbest rezultate în urma demolării corpurilor de clădire și a turnului de răcire vor fi colectate, ambalate corespunzător și eliminate pe un depozit de deșuri periculoase autorizat pentru eliminarea acestui tip de deșeu, prin grija constructorului și a titularului prezentului act, în conformitate cu prevederile H.G. nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării cu azbest, cu modificările și completările ulterioare.**

#### **e) Poluarea și alte efecte negative**

**Studiul de dispersie** a fost realizat în condițiile în care se pun în funcțiune capacitățile noi și se sistează funcționarea cu capacitățile vechi - IMA 3, 4, 8 și 9.

Pentru o mai bună analiză a impactului investiției propuse, s-a realizat o comparație între concentrațiile în imisii generate de modul actual de funcționare (cu vechiile instalații) și concentrațiile în imisii care vor fi generate de funcționarea noilor capacități de producție a energiei termice și electrice prevăzute a se instala prin proiect.

Acest impact, a fost studiat la nivelul receptorilor sensibili identificați în zona de impact, la nivelul stației de monitorizare a calității aerului AR1 (stație pentru monitorizarea impactului traficului rutier asupra calității aerului), receptorilor dispuși la o distanță de 50x50 metri, înălțime de 1,5 metri față de cota terenului, pe o suprafață de 5000x5000 metri suprapusă peste zona de impact a obiectivului analizat.

**Studiul de dispersie a analizat modul de dimensionare a înălțimii coșurilor de fum pentru noile instalații de ardere astfel încât impactul acestora asupra receptorilor sensibili din imediata vecinătate să fie minim și valorile concentrațiilor să fie mai reduse decât în situația actuală și să se încadreze în limitele legale.**

În urma analizei pentru determinarea înălțimii optime a coșurilor de fum pentru noile echipamente prevăzute a se instala, s-au analizat scenarii de dispersie pentru următoarele înălțimi ale coșurilor de fum: 25, 30, 35 și 40 metri. Pentru toate aceste scenarii, singurul parametru variabil a fost înălțimea coșurilor de fum, restul setărilor au fost identice (debite de noxe, temperatura gazelor, regimuri de funcționare, date meteorologice, etc).

În urma comparării rezultatelor concentrațiilor de imisii generate s-a concluzionat că pentru o înălțime a coșurilor de fum de 40 de metri se asigură o dispersie optimă a emisiilor de noxe și impactul noilor instalații de ardere asigură pentru toți receptorii considerați, valori ale concentrațiilor de imisii sub limitele impuse de “Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător” și “STAS12574/1987 – Aer din zonele protejate – Condiții de calitate” și mai mici decât valorile rezultate în scenariul actual de funcționare.

**Conform Studiului de dispersie a noxelor realizat**, rezultă faptul că și în situațiile cele mai nefavorabile atât din punct de vedere al emisiilor de noxe cât și din punct de vedere al dispersiei acestora, concentrațiile imisiilor de noxe pentru toate componentele analizate (NO<sub>2</sub>, CO, SO<sub>2</sub>, Pulberi în suspensie, PM<sub>10</sub> și PM<sub>2,5</sub>) se vor reduce față de situația actuală.

Această reducere este posibilă datorită următoarelor aspecte:



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- instalațiile noi de ardere au randament termic global mai mare decât acualele instalații de ardere, realizându-se astfel o utilizare mai eficientă a gazelor naturale folosite ca și combustibil;
- instalațiile noi de ardere sunt prevăzute cu sistem de control și reglaj în timp real a parametrilor de funcționare și de combustie astfel încât, cantitățile de noxe emise în atmosferă sunt considerabil diminuate;
- motoarele din componența unităților de cogenerare vor fi dotate cu sisteme de reducere a emisiilor de NOx astfel încât acestea să se încadreze sub 75 mg/Nm<sup>3</sup> raportat la un conținut de 15% O<sub>2</sub> gazele de ardere uscate. Reducerea trebuie remarcată în contextul în care instalațiile actuale de ardere aveau o valoare limita admisibilă de 300mg/Nm<sup>3</sup> raportat la un conținut de 3% O<sub>2</sub> gazele de ardere uscate.

Având în vedere rezultatele obținute în studiu de dispersie se poate trage concluzia generală că impactul emisiilor de poluanți rezultați în faza de exploatare a noilor instalații (situația viitoare) vor influența benefic parametrii care caracterizează calitatea aerului din zona de influență prin reducerea concentrațiilor de imisii de noxe la care este expusă populația, clădirile și mediul din zona de influență.

Proiectul nu se încadrează în Directiva LCP - capacitățile termice ale obiectivelor ce compun proiectul sunt mai mici de 50 MWt.

Proiectul va respecta prevederile Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere.

Sursa	Capacitatea sursei in MWt	Poluant	VLE conform Legii 188/2018	Sistem de reducere
Motor termic 1.2.3	9 MWt/motor	NOx	95 mg/Nmc	SCR cu solutie de uree Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare motor
Cazan de apa 1,2,3,4	25 Mwt/cazan	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare cazan
Cazan de abur	7.4 MWt	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin coș H = 40 m

**f) Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice** – redus, Nu se întrevăd riscuri de accidente majore și/sau dezastre relevante în urma implementării proiectului.

Proiectul nu intră sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

În vederea controlului asupra pericolelor de accident se vor realiza următoarele:

- elaborarea planurilor pentru situații de urgență și apărare împotriva incendiilor;
- identificarea situațiilor generatoare de poluare accidentală;
- dotarea corespunzătoare cu sisteme de apărare împotriva incendiilor;
- asigurarea condițiilor optime de funcționare a obiectivului.

#### g) Riscurile pentru sănătatea umană

Impactul asupra sănătății umane - noile instalații vor avea un impact mai mic decât cele existente, fiind de capacități mai mici și motoarele sunt prevăzute cu sistem de reducere catalitică pentru NOx

Conform Notificării de asistență de specialitate de sănătate publică nr. 486/08.09.2023 emisă de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad – proiectul este în concordanță cu legislația națională privind condițiile de igienă și sănătate publică (Studiu de evaluare a impactului asupra sănătății și confortului populației nr. 346/04.09.2023 elaborat de VEST MEDICAL IMPACT SRL)

## 2. Amplasarea proiectului

### a) Utilizarea actuală și aprobată a terenului

Terenul este utilizat în prezent de SC CET HIDROCARBURI SA – construcții industriale și edilitare. Destinația conform PUG: Subzonă unități industriale nepoluante – Ip5a conform Certificatului de urbanism nr. 1221/03.08.2023 emis de Primăria Municipiului Arad.



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Instalațiile sunt amplasate în perimetrul de protecție al stației de monitorizare AR1. Perimetrul de protecție, aflat pe o suprafață cvcasicirculară cu raza variabilă între 190-210 m de stația de monitorizare, este definit prin Ordinul nr.657/2018 pentru aprobarea zonelor de protecție pentru punctele fixe de măsurare a calității aerului.

**b) Bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia** – nu sunt probleme legate de calitatea și capacitatea de regenerare a resurselor naturale din zonă;

**c) Capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone**

- zone umede, zone riverane, guri ale râurilor

În zona amplasamentului pe care se va implementa proiectul nu sunt prezente zone umede.

- zone costiere și mediul marin

Nu este amplasat în acest tip de zone.

- zonele montane și forestiere

Nu este amplasat în acest tip de zone.

- arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional

Amplasamentul proiectului nu este situat în arii naturale protejate.

- zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică

Nu este amplasat în arie naturală protejată.

- zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri

Municipiul Arad dorește construirea unei surse noi de energie termică în cadrul SACET Arad, care să înlocuiască sursa existentă aflată în operarea CET Hidrocarburi SA (CETH), cu respectarea ultimelor standarde și reglementări în materie de eficiență energetică, protecția mediului și schimbări climatice.

Sursa existentă la CETH, formată din două cazane de apă fierbinte CAF4 și CAF5 (2 x 116 MWt) operaționale, având un număr de ore de operare limitat, două cazane de abur CAE 6 (C6) și CAE 7 (C7) (75 t/h + 90 t/h, 34 bar, 450°C) operaționale în rezervă neutilizate din 2018, respectiv o turbină de abur TA1 (12 MWe) în conservare din 2010, care nu mai poate fi utilizată de la momentul când expiră autorizația de funcționare pentru numărul de ore limită permise pentru CAE, moment preconizat să apară în 2023. Așadar, energia termică furnizată de CETH este produsă actualmente cu tehnologie convențională de producere separată, fără cogenerare.

Din acest motiv, este o prioritate strategică pentru Municipiul Arad construirea acestei surse noi. Această sursă va fi dezvoltată pe un amplasament alocat special pentru acest proiect, în incinta CETH. Din considerente de continuitate a serviciului public de încălzire și furnizare apă caldă, noul proiect va presupune păstrarea funcțională a capacităților existente de producere a energiei termice până când acestea să poată fi retrase definitiv din exploatare, doar după finalizarea și punerea în funcțiune a noilor capacități.

Având în vedere rezultatele obținute în studiu de dispersie se poate trage concluzia generală că impactul emisiilor de poluanți rezultați în faza de exploatare a noilor instalații (situația viitoare) vor influența benefic parametrii care caracterizează calitatea aerului din zona de influență prin reducerea concentrațiilor de imisii de noxe la care este expusă populația, clădirile și mediul din zona de influență.

**Proiectul nu se încadrează în Directiva LCP - capacitățile termice ale obiectivelor ce compun proiectul sunt mai mici de 50 MWt.**



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Proiectul va respecta prevederile Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere.

- *zonele cu o densitate mare a populației*

Terenul alocat proiectului este intravilan, situat într-o arie de utilitate publică amplasată într-o zonă mixtă industrial – comercială, având ca destinație generală construcțiile industriale și edilitare din cadrul unităților industriale nepoluante.

În vecinătatea amplasamentului sunt zone rezidențiale și stații de monitorizare a calității aerului AR 1.

- *peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic*

Nu sunt pe amplasamentul propus pentru realizarea proiectului.

### **3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial**

#### **a) Importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată**

Suprafața totală maximă alocată dezvoltărilor de proiect pentru noua sursă CET HIDROCARBURI SA este de **20.692 mp**, astfel:

- teren S1.1 identificat prin numărul cadastral 307811, cu suprafața de 9.470 mp

- teren S1.2 identificat prin numărul cadastral 307809, cu suprafața de 9522 mp

- teren S2 identificat prin numărul cadastral 359603, cu suprafața de 1.700 mp

Municipiul Arad dorește construirea unei surse noi de energie termică în cadrul CET Hidrocarburi, care să înlocuiască sursa existentă aflată în operarea CET Hidrocarburi SA (CETH), cu respectarea ultimelor standarde și reglementări în materie de eficiență energetică, protecția mediului și schimbări climatice.

Sursa existentă la CETH, formată din două cazane de apă fierbinte CAF4 și CAF5 (2 x 116 MWt) operaționale, având un număr de ore de operare limitat, două cazane de abur CAE 6 (C6) și CAE 7 (C7) - (75 t/h + 90 t/h, 34 bar, 450°C) operaționale în rezervă neutilizate din 2018, respectiv o turbină de abur TA1 (12 MWe) în conservare din 2010, care nu mai poate fi utilizată de la momentul când expiră avizul de funcționare pentru numărul de ore, conform prevederilor legale. Așadar, energia termică furnizată de CETH este produsă actualmente cu tehnologie convențională de producere separată, fără cogenerare.

Din acest motiv, este o prioritate strategică pentru Municipiul Arad construirea acestei surse noi. Această sursă va fi dezvoltată pe un amplasament alocat special pentru acest proiect, în incinta CETH. Din considerente de continuitate a serviciului public de încălzire și furnizare apă caldă, noul proiect va presupune păstrarea funcțională a capacităților existente de producere a energiei termice până când acestea să poată fi retrase definitiv din exploatare, doar după finalizarea și punerea în funcțiune a noilor capacități.

#### **b) Natura impactului**

Amplasamentul de proiect este situat pe un teren intravilan din incinta CET Hidrocarburi, obiectiv situat într-o zonă de utilitate publică, la adresa Bulevardul Iuliu Maniu nr. 65-71, Arad. Zona respectivă este una mixtă, industrial-comercială și rezidențială. Noua sursă este localizată în partea de Nord a incintei CET Hidrocarburi.

- **impactul asupra sănătății umane** - impactul asupra sănătății umane - noile instalații vor avea un impact mai mic decât cele existente, fiind de capacități mai mici și motoarele sunt prevazute cu sistem de reducere catalitica pentru Nox.

Conform Notificării de asistență de specialitate de sănătate publică nr. 486/08.09.2023 emisă de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad în care se precizează că proiectul este în concordanță cu legislația națională privind condițiile de igienă și sănătate publică (Studiu de evaluare a impactului asupra sănătății și confortului populației nr. 346/04.09.2023 elaborat de VEST MEDICAL IMPACT SRL);

- **impactul asupra faunei și florei** – nu are un impact semnificativ, în zona studiată nefiind situate Rezervații, Parcuri Naturale protejate, arealele protejate Natura 2000;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- **impactul asupra solului** - nu există surse de poluanți pentru sol și subsol, impactul fiind redus. Pot să apară poluări accidentale dacă există pierderi de carburanți de la motoarele utilajelor de construcții sau de la mașinile care vin în șantier pentru aprovizionarea cu materiale de construcții. În cazul unor poluări accidentale, constructorul va lua imediat măsuri de remediere a acestora prin utilizarea de materiale absorbante;

- **impactul asupra folosintelor, bunurilor materiale** – impact pozitiv indirect, prin creșterea potențialului de dezvoltare a zonei; în apropiere nu se afla obiective de patrimoniu; se va asigura necesarul de apă caldă și încălzire pentru locuitorii municipiului Arad;

- **impactul asupra calității și regimului cantitativ al apei** – nu se preconizează un impact asupra apei; sursele de alimentare cu apă și canalizare rămân aceleași, nu se modifică;

- **impactul produs de zgomot și vibrații** – unitățile CHP vor asigura condiții speciale de protecție privind sănătatea și securitatea muncii desfășurate de lucrători în apropierea acestora, privitoare în special la nivelul emisiilor de zgomot, având în vedere faptul că motoarele/cazane sunt echipamente agregate care depășesc nivelul de 85 dB(A) la 1 m. În cazul motoarelor respectiv ale turbinelor, zgomotul va fi redus prin instalarea echipamentelor în camere sau containere distincte, respectiv prin panouri fonoabsorbante și dispozitive amortizoare de zgomot. Soluția constructivă pentru incintele unităților CHP va fi stabilită astfel încât în afara acestora nivelul normal de zgomot (nivelul presiunii sonore) să scadă sub limita de 85 dB(A) la 1m de pereții incintei respective;

- **impactul asupra peisajului și mediului vizual** – impact nesemnificativ, pe locurile clădirilor existente care se demolează, vor fi construite altele. Nu se schimbă semnificativ peisajul față de cel actual;

- **impactul asupra patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente** – fără impact, în zona nu există obiective ale patrimoniului istoric și cultural; Construcțiile ce se vor realiza nu au impact asupra interacțiunilor dintre elementele enumerate mai sus;

- **extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate)** – nu se estimează o extindere a impactului asupra zonei geografice, populației din zonă și din localitățile învecinate, asupra habitatelor sau anumitor specii;

- **magnitudinea și complexitatea impactului** - impactul general ar trebui să scadă, ca urmare a capacităților termice și electrice mai mici decât cele existente și mai performante;

- **probabilitatea impactului** – impact general rezultat în urma implementării proiectului scade, ca urmare a capacităților termice și electrice mai mici decât cele existente și mai performante

- **durata, frecvența și reversibilitatea impactului** – impactul este continuu pe perioada de funcționare a obiectivului.

**c) Natura transfrontalieră a impactului** – Proiectul nu intră sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontalieră. Nu se regăsește în anexa nr. I – „Lista activităților propuse” din Legea nr. 22/2001

**d) Intensitatea și complexitatea impactului** - redusă având în vedere argumentele menționate la pct. 1 și 2;

**e) Probabilitatea impactului**

Impact general ar trebui să scadă, ca urmare a capacităților termice și electrice mai mici decât cele existente și mai performante.

**f) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului**

Impactul este continuu pe perioada de funcționare a obiectivului.

**g) Cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:**

Proiectul nu se încadrează sub Directiva SEVESO, substanțele chimice utilizate nu se regăsesc în anexa 1, partea 1 și partea a doua din Legea 59/2016 privind producerea



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

accidentelor majore la utilizarea de substanțe periculoase. Cantitățile utilizate sunt mici, sunt depozitate în ambalajele originale, în magazie sub cheie și vor fi gestionate de persoane desemnate pentru acest scop.

Proiectul nu se încadrează în Directiva LCP- capacitățile termice ale obiectivelor ce compun proiectul sunt mai mici de 50 MWt.

Proiectul nu va produce impact cumulativ cu alte proiecte.

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară evaluarea adecvate sunt următoarele:** - proiectul propus nu este amplasat în sit Natura 2000.

**III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară efectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:**

Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș a emis Avizul de gospodărire a apelor nr. 288/04.08.2023.

**Prezenta decizie de încadrare se emite cu respectarea următoarelor condiții:**

- pentru diminuarea impactului generat în timpul construcției se va urmări:
  - scurtarea duratei de execuție a proiectului pentru diminuarea duratei de manifestare a efectelor negative asupra factorilor de mediu și asupra populației din zonă;
  - folosirea unor utilaje și mijloace de transport silențioase;
- se vor respecta datele și specificațiile din documentația tehnică și din certificatul de urbanism, precum și legislația de mediu în vigoare; se vor respecta măsurile prevăzute prin proiect în vederea diminuării impactului asupra factorilor de mediu; lucrările se vor desfășura cu respectarea condițiilor tehnice și a regimului juridic prevăzute prin actele de reglementare prealabile, emise de alte autorități;
- beneficiarul răspunde de realizarea corectă a lucrărilor propuse, prezentate în Memoriul de prezentare;
- organizarea de șantier pentru lucrările prevăzute prin proiect va respecta obligatoriu măsurile specifice pentru reducerea și/sau eliminarea efectelor generate de acestea asupra sănătății umane și mediului înconjurător. Se au în vedere:
  - împrumuirea corespunzătoare a zonelor de lucru, montarea de avertizoare, etc.;
  - organizarea de șantier se va realiza în interiorul amplasamentului astfel încât impactului generat de aceasta asupra factorilor de mediu locali pe timpul derulării lucrărilor prevăzute prin proiect să fie cât mai redus;
  - organizarea de șantier va fi corespunzătoare din punct de vedere al facilităților;
- întreținerea/repararea utilajelor, instalațiilor și mijloacelor de transport etc. se va realiza numai de către societăți specializate autorizate;
- se va asigura monitorizarea calității factorilor de mediu posibil a fi afectați în perioada execuției lucrărilor prevăzute în proiect, pentru aer și zgomot, după caz;

Protecția calității apelor:

- alimentarea cu apă demineralizată și dedurizată se asigură din cadrul stației STCA existente în incinta CET Hidrocarburi. Apa provine din rețeaua de apă municipală și din cele 4 (patru) foraje existente pe amplasament;
- apele tehnologice rezultate la tratarea apei se neutralizează în stația de tratare chimică înainte de a fi descărcate în canalul Mureșel. Apele tehnologice sunt tratate în stația de tratare chimică a apelor existente pe amplasament;
- apele menajere de la personalul care va deservi noul obiectiv vor fi colectate în sistemul de canalizare internă a amplasamentului și vor fi descărcate în rețeaua de canalizare.

Apele tehnologice (rezultate de la tratarea apei se neutralizează în stația de tratare chimică) evacuate în canalul Mureșel se vor încadra în prevederile HG nr. 352/2005 privind modificarea și completarea HG nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, Normativului NTPA 001.

Apele uzate menajere evacuate în rețeaua de canalizare a municipiului se vor încadra în prevederile HG nr. 352/2005 privind modificarea și completarea HG nr. 188/2002 pentru



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, Normativului NTPA 002;

### **Protecția calității aerului:**

Pentru a proteja perimetrul stației AR1, prin caietul de sarcini, se va impune ca evacuările noxelor în atmosferă (coșurile de fum – H = 40 m ale tuturor instalațiilor care se vor amplasa prin investiția propusă) să nu se amplaseze în aria de reprezentativitate sau în zona de protecție a punctului fix de măsurare a calității aerului AR1.

Titularul de proiect/activitate va exploata obiectivul astfel încât să se asigure parametrii de calitate ai aerului înconjurător prevăzuți de Legea nr. 104/2011, respectiv STAS 12574/87.

Conform prevederilor Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere

**Art. 5, alin. (1)** „Operarea instalațiilor medii de ardere cu o putere termică nominală mai mare sau egală cu 1 MWt și mai mică de 20 MWt este permisă cu condiția înregistrării acestora în conformitate cu procedura de înregistrare prevăzută la secțiunea A din anexa nr. 4.”

alin. (2) „Prevederile alin. (1) se aplică începând cu:

a) 20 decembrie 2018, pentru instalațiile medii de ardere noi;”

**Art. 6, alin. (1)** „Operarea instalațiilor medii de ardere cu o putere termică nominală mai mare sau egală cu 20 MWt și mai mică de 50 MWt este permisă cu condiția ca activitatea de producere a energiei termice și/sau a energiei electrice să fie autorizată în conformitate cu prevederile Ordinului ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1.798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, cu modificările și completările ulterioare, iar condițiile de funcționare stabilite în autorizația de mediu să respecte cerințele specifice prevăzute în prezenta lege.”

alin. (2) „Prevederile alin. (1) se aplică începând cu:

a) 20 decembrie 2018, pentru instalațiile medii de ardere noi;

b) 1 ianuarie 2024, pentru instalațiile medii de ardere existente.”

**Art. 7 alin. (1)** „În aplicarea prevederilor art. 5 și 6 operatorii instalațiilor medii de ardere sunt obligați să depună la autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului în a căror rază de competență se află o notificare prin care informează cu privire la operarea sau intenția de operare a unei instalații medii de ardere.”

alin. (2) „Notificarea prevăzută la alin. (1) trebuie să conțină obligatoriu toate informațiile cuprinse în anexa nr. 1.”

alin. (3) „Operatorii instalațiilor medii de ardere care intră sub incidența prevederilor art. 5 alin. (1) sunt obligați să depună notificarea prevăzută la alin. (1) cu cel puțin 60 de zile înainte de termenele prevăzute la art. 5 alin. (2).”

alin. (4) „Operatorii instalațiilor medii de ardere care intră sub incidența prevederilor art. 6 alin. (1) sunt obligați să depună notificarea prevăzută la alin. (1), precum și documentația prevăzută de legislația națională în vigoare privind procedura de emitere a autorizației de mediu, cu respectarea termenelor prevăzute la art. 6 alin. (2).”

### **Valorile limită de emisie conform Legii nr. 188/2018**

Sursa	Capacitatea sursei in MWt	Poluant	VLE conform Legii 188/2018	Sistem de reducere
Motor termic 1.2.3	9 MWt/motor	NOx	95 mg/Nmc	SCR cu solutie de uree Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare motor
Cazan de apa 1,2,3,4	25 Mwt/cazan	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin coș H = 40 m la fiecare cazan
Cazan de abur	7.4 MWt	NOx	100 mg/Nmc	Gazele evacuate prin cos H = 40 m

Titularul de proiect/activitate va exploata obiectivul astfel încât să fie respectate prevederile Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere.



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

**Titularul de proiect/activitate va respecta prevederile Ordinului nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare.**

Se va respecta nivelul de zgomot conform SR nr. 10009/2017 – Acustica. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;

Protecția calității aerului în timpul lucrărilor de demolare

- organizarea activității se va face astfel încât impactul asupra mediului și populației să fie cât mai redus (zgomotul, cantitatea de particule în suspensie și sedimentabile să fie cât mai redus), obiectivul se află în zona de protecție a Stației de monitorizare a calității aerului AR 1;
- dispersia emisiilor atmosferice se va limita prin montarea de plase/folii de PVC în zonele de lucru ale șantierului;
- pe perioada lucrărilor de demolare se va asigura umețirea cu apă pentru a limita emisiile de pulberi în atmosferă;
- reducerea timpului de mers în gol a motoarelor utilajelor și mijloacelor de transport auto;
- detectarea rapidă a eventualelor defecțiuni sau poluări atmosferice și intervenția promptă în repararea acestora;
- se va asigura încadrarea indicatorilor de calitate ai aerului la limita incintei în prevederile STAS 12574/1987 „Aer din zonele protejate”. Indicatorii de calitate a aerului PM 10 și PM 2,5 la limita incintei se vor încadra în prevederile Legii 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător.

Protecția împotriva zgomotului:

- programul de lucru al operatorului se va stabili astfel încât impactul poluării sonore asupra așezărilor umane datorat activităților de demolare/transport să fie minim;
- în timpul desfășurării activității proiectate, nivelul de zgomot echivalent măsurat în condiții legale, se va încadra în valorile limită legale cuprinse în Ordinul nr. 119 din 4 februarie 2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației cu completările și modificările ulterioare;
- echipamentele mecanice vor respecta standardele referitoare la emisiile de zgomot în mediu conform H.G. 1756/2006 privind emisiile de zgomot în mediu produse de echipamentele destinate utilizării în exteriorul clădirilor;
- se va face planificarea activităților generatoare de zgomote ridicate, astfel încât să se evite o suprapunere a acestora;

Protecția solului și a subsolului:

- verificarea zilnică a stării tehnice a utilajelor;
- alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport în stații de distribuție și nu pe amplasament;
- schimbarea uleiului utilajelor în unități specializate și nu pe amplasament;
- depozitarea temporară a deșeurilor de demolare pe platforme protejate în containere, special amenajate;
- depozitarea deșeurilor de tip menajer în pubele prevăzute cu capace, amplasate într-o zonă amenajată corespunzător și eliminarea periodică a acestora printr-un operator autorizat;
- eliminarea deșeurilor de demolare și de construcție prin operatori autorizați;
- excutarea lucrărilor de excavare cu luarea în considerare a traseelor actualelor rețele de canalizare;
- se vor lua măsuri pentru îndepărtarea de pe teren a deșeurilor inerte și nepericuloase rezultate în urma lucrărilor;
- se vor lua măsuri de prevenire a poluării solului, subsolului și apelor cu produse poluante existente pe șantier (carburanți, lubrifianți, etc.);
- la ieșirea din incinta obiectivului, se vor curăța roțile autovehiculelor, pentru a preveni murdărirea drumurilor publice; pe durata organizării de șantier se vor monta panouri de protecție, lucrările vor fi semnalizate corespunzător, asigurându-se protecția circulației pietonale și auto în zonă;
- prezența pe șantier a unui stoc de materiale de intervenție: lăzi cu nisip, rumeguș, materiale tip “Spillsorb”, K-sorb, etc.;
- limitarea activității în perioadele cu vânt puternic;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- stocarea și evacuarea deșeurilor progresiv, pe durata lucrărilor;
- folosirea spațiilor special amenajate pentru depozitarea materialelor și a deșeurilor;

#### Gestionarea deșeurilor:

- se va evita depozitarea necontrolată a deșeurilor de orice natură ce vor rezulta pe perioada derulării lucrărilor;
- deșeurile menajere din organizarea de șantier, precum și cele inerte rezultate din tehnologiile de execuție, se vor colecta pe tipuri, se vor depozita în spații special amenajate, urmând ca deșeurile menajere să fie transportate la un depozitul de deșeuri solide nepericuloase autorizat, cele din materiale recuperabile se vor valorifica, iar cele inerte vor fi unui predate unui operator de colectare a deșeurilor în conformitate cu prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea 17/2023, cu completările și modificările ulterioare, nefiind scutit de responsabilitatea pentru realizarea operațiilor de valorificare ori de eliminare completă;

Conform OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea 17/2023, cu completările și modificările

**Art. 17, alin (4)** „Titularul autorizației de construire/desființare emise de către autoritatea administrației publice locale, centrale sau de către instituțiile abilitate să autorizeze lucrările de construcții cu caracter special are obligația de a avea un **plan de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare**, după caz, prin care se instituie sisteme de sortare pentru deșeurile provenite din activități de construcție și desființare, cel puțin pentru lemn, materiale minerale – beton, cărămidă, gresie și ceramică, piatră, metal, sticlă, plastic și ghips pentru reciclarea/reutilizarea lor pe amplasament, în măsura în care este fezabil din punct de vedere economic, nu afectează mediul înconjurător și siguranța în construcții, precum și de a lua măsuri de promovare a demolărilor selective pentru a permite eliminarea și manipularea în condiții de siguranță a substanțelor periculoase pentru a facilita reutilizarea și reciclarea de înaltă calitate prin eliminarea materialelor nevalorificabile.”

alin (7) „Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființare potrivit prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, au obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări, 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 din anexa la Decizia Comisiei din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșeuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului.”

**Art. 49, alin (9)** „Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființări [...] trebuie să **raporteze anual APM**, până la 30 aprilie a anului următor celui pentru care se raportează, **conformarea cu art. 17 alin. (7) [...]**.”

**Deșeurile cu conținut de azbest rezultate în urma demolării corpurilor de clădire și a turnului de răcire vor fi colectate, ambalate corespunzător și eliminate pe un depozit de deșeuri periculoase autorizat pentru eliminarea acestui tip de deșeu, prin grija constructorului și a titularului prezentului act, în conformitate cu prevederile HG nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării cu azbest, cu modificările și completările ulterioare.**

#### Protecția biodiversității - spații verzi:

- se va realiza refacerea ecologică a zonelor afectate de execuția lucrărilor;
- organizarea activității se va face astfel încât impactul asupra peisajului să fie cât mai redus;
- vor fi amenajate și întreținute suprafețele destinate spațiilor verzi pe 20% din suprafața terenului.

#### **Se vor respecta prevederile:**

- OUG nr. 195/22.12.2005 aprobată prin Legea 265/2006 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător;
- Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalațiile medii de ardere;
- OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea nr.17/2023 cu modificările și completările ulterioare;
- Ordin nr. 119/2014 Ordin al ministrului sănătății pentru aprobarea Normelor de igienă și a recomandărilor privind mediul de viață al populației cu completările și modificările ulterioare;
- HG nr. 188/2002 cu modificările și completările ulterioare, NTPA 001 și NTPA 002;
- H.G. nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării cu azbest, cu modificările și completările ulterioare.

#### **Documentația cuprinde:**

- Notificare privind intenția de realizare a proiectului;
- Certificat de Urbanism nr. 1533/30.08.2022 emis de Primăria Municipiului Arad;
- Certificat de urbanism nr. 1221/03.08.2023 emis de Primăria Municipiului Arad cu actualizare denumire proiect;
- Plan de situație și încadrare în zonă;
- Plan de situație cu sursele de emisie de pe amplasament și poziția receptorilor sensibili;
- Proces verbal de verificare a amplasamentului nr. 13706/12.09.2022 încheiat de reprezentanții APM Arad;
- Declarație de luare la cunoștină de prevederile Regulamentului 2016/679/UE privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date ("GDPR");
- Consimțământ expres conform Legii nr. 9/2023 pentru modificarea și completarea OUG nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative;
- Memoriu de prezentare întocmit conform Legii nr. 292/2018 anexa nr. 5E;
- Memoriu de prezentare refăcut, conform solicitărilor APM Arad;
- Studiu de dispersie a noxelor pentru obiectivul "Sursă de producție energie termică și electrică prin cogenerare de înaltă eficiență, elaborat de Universitatea Politehnica Timișoara (UPT);
- Punct de vedere nr. 4310/17.07.2023, emis de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad;
- Notificării de asistență de specialitate de sănătate publică nr. 486/08.09.2023 emisă de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad în care se precizează că proiectul este în concordanță cu legislația națională privind condițiile de igienă și sănătate publică (Studiu de evaluare a impactului asupra sănătății și confortului populației nr. 346/04.09.2023 elaborat de VEST MEDICAL IMPACT SRL);
- Punct de vedere nr. 2792/CJ Arad/10.07.2023, emis de Garda Națională de Mediu – Serviciul Comisariatul Județean Arad;
- Punct de vedere nr. 305929/21.07.2023, emis de Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Vasile Goldiș" al Județului Arad;
- Adresă nr. 12982/ASN/34.108/21.07.2023, emisă de Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș privind înregistrarea solicitării de emitere a Avizului de gospodărire a apelor;
- Adresă nr. 12982/ASN/34.108/21.07.2023, emisă de Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș în care se precizează că proiectul propus nu necesită elaborare SEICA;
- Aviz de gospodărire a apelor nr. 288/04.08.2023 emis de Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș;
- Punct de vedere nr. 2130/24.07.2023, emis de Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare Filiala teritorială de I.F. Arad;
- Punct de vedere nr. 250/20.07.2023 emis de Serviciul Monitorizare și Laboratoare din cadrul APM Arad;



#### **AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*



- Dovada achitări tarifelor corespunzătoare etapelor procedurale.

**Informarea și participarea publicului la procedura de reglementare:**

- anunț privind solicitarea de obținere a acordului de mediu publicat în ziarul "Jurnalul Arădean" (din 07.07.2023);
- anunț afișat la Primăria municipiului Arad în data de 13.09.2023
- anunț privind solicitarea de obținere a acordului de mediu afișat pe pagina de internet a APM Arad (<http://apmar.anpm.ro> – în data de 03.07.2023);
- anunțul privind decizia etapei de încadrare publicat în ziarul "Jurnalul Arădean" (din 13.09.2023),
- anunț privind decizia etapei de încadrare afișat pe pagina de internet a APM Arad (<http://apmar.anpm.ro> – în data de 13.09.2023).

**Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului.**

În situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica APM Arad.

În cazul în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii lor, autoritatea competentă decide, după caz, pe baza notificării titularului, menținerea actelor de reglementare sau necesitatea revizuirii acestora, informând titularul cu privire la această decizie. Până la adoptarea unei decizii de către autoritatea competentă, în sensul prevăzut mai sus, este interzisă desfășurarea oricărei activități sau realizarea proiectului, planului ori programului care ar rezulta în urma modificărilor care fac obiectul notificării.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emiterie a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

La finalizarea proiectelor publice și private care au făcut obiectul procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, autoritatea competentă pentru protecția mediului care a parcurs procedura verifică respectarea prevederilor deciziei etapei de încadrare în conformitate cu prevederile art. 43 alin (3) din Legea nr 292/2018.



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

*Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679*

Titulariul proiectului au obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării;

Conform **HG 1000/2012, Art. 8** alin. (2) lit. ii) „Agențiile județene pentru protecția mediului au următoarele atribuții principale: urmăresc îndeplinirea cerințelor legislației de mediu din actele de reglementare emise și, în cazul constatării unor neconformități, iau măsurile care se impun, potrivit competențelor stabilite de legislația în vigoare.”

**La finalizarea lucrărilor din proiect se va notifica APM Arad pentru întocmirea Procesului verbal de verificare a condițiilor impuse prin prezenta decizie.**

**Procesul-verbal întocmit de către APM Arad se va anexa și va face parte integrantă din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor și din documentația care se va depune la APM Arad în vederea emiterii autorizației de mediu, înainte de începerea activității.**

**Prezenta decizie cuprinde 26 pagini și a fost redactată în 2 exemplare originale.**

Director Executiv  
Dănoiu Dana Monica



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații  
Bociort Claudiu

Întocmit, Husăraș Emil

Șef serviciu Calitatea Factorilor de Mediu  
Potrea Nicoleta

Întocmit, Bogdan Ciprian



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD**

Arad, Splaiul Mureș FN, Cod 310132

E-mail: [office@apmar.anpm.ro](mailto:office@apmar.anpm.ro); Tel. 0257280996, 0257280331, 0257281461;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679