

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TIMIȘ

**DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE**

**Nr. 46/01.04.2019**

**(PROIECT)**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **SC NIS PETROL SRL**, cu sediul în **București, Calea Floreasca, nr.246 C, etaj 22, sector 1**, înregistrată la APM Timiș cu nr.4277RP/18.04.2018, cu ultimele completări depuse cu nr. 3028/07.03.2019, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, Agenția pentru Protecția Mediului Timiș decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică, din data de **13.03.2019**, că proiectul: “**Instalație de producere a energiei electrice din gaze naturale la sondele 100 Jimbolia și 6 Jimbolia**” propus a fi amplasat în jud. Timiș, extravilanul orașului Jimbolia, CF.nr.403680 Jimbolia, nr.topo. A770/3/3/11.

**nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă;**

**Justificarea prezentei decizii:**

**I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:**

a) proiectul **intră** sub incidența Legii 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în **Anexa 2 la pct 3 a)** – instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr.1 și pct. 13 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<sub>1</sub>) proiectul **nu intră** sub incidența **art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare;

a<sub>2</sub>) proiectul **nu intră** sub incidența [art. 48](#) și [54](#) din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

**b) Justificarea în raport cu criteriile din anexa nr. 3 a Legii 292/2018:**

**1. Caracteristicile proiectului:**

a).Dimensiunea și concepția întregului proiect

Terenul pe care se va realiza proiectul este amplasat în extravilanul UAT Jimbolia, județul Timis, teren aflat în proprietatea SC Aldagri SRL.

Suprafața de teren afectată de lucrări este de  $S=4652 \text{ m}^2$ .

Accesul se va realiza pe drumul de acces DE 765 către Sonda 100 Jimbolia.

Prin proiect se propune utilizarea gazului, în motoare cu ardere internă, pentru producerea energiei electrice. Centrala termoelectrică propusă va folosi circa  $50.000 \text{ m}^3$  gaze/zi și va produce circa 7,5 MWh energie electrică.

În urma studiilor geologice și geofizice, a testării sondelor și a zăcămintelor explorate, s-a descoperit o resursă semnificativă de hidrocarburi, în stare gazoasă, sub formă de gaze naturale, care, din punct de vedere logistic, după procesare, nu se poate transporta până în sistemul național de transport, conductele magistrale care asigură colectarea gazelor naturale din perimetrele de exploatare aflându-se la o distanță mult prea mare (aproximativ 50 km). Prin Avizele ANRM 11412/14.09.2018 și 10013/09.08.2018, pentru operațiunile petroliere în cadrul perimetrului DEE V-20 sunt prevăzute: “construcția și punerea în funcțiune a infrastructurii de suprafață și începerea producției experimentale”.

### **Descrierea proiectului/ instalatiei propuse**

Pentru realizarea proiectului se vor realiza lucrări de nivelare a terenului prin operații mixte (sapătură-umplură-compactare) la cotă 0 aleasă prin proiectare. Se vor amenaja mai multe platforme betonate pe care se vor amplasa 2 containere, fiecare cu câte un grup generator (grup motor termic și generator electric), postul de transformare, instalația de tratare gaz, racordul la rețeaua electrică (punctul de conexiune sau celulă electrică de medie tensiune, după caz), containerul de depozitare și camera de control. Grupurile generatoare se aprovizionează gata asamblate din fabrică .

► **Centrala termoelectrică propusă** se va instala în vecinătatea sondelor de gaze 100 Jimbolia și 6 Jimbolia, și va fi compusă din:

- 5 generatoare Aggreko 1875 kVA echipate cu motoare termice marca Jenbacher tip J420C și alternatoare marca Stamford model CGT PE734H;
- 5 anvelope de beton tip PTAB de capacitate 2000 kVA, transformatoare ridicatorie 0.4/20 kV;
- 1 anvelopa de beton Punct de alimentare site unde se vor conecta toate PTAB\_urile. Nivel de tensiune 20kV;
- 1 skid de tratare gaze;
- 1 Container birou;
- 3 Containere de depozitare materiale/piese.

### **Dotări ale instalației termice**

#### **Motoare termice cu piston**

Motoarele termice propuse pentru generatoare sunt cu ardere internă, cu piston, în patru timpi, cu aprindere prin scânteie. Acestea vor fi amplasate în containere, împreună cu generatoarele electrice corespunzătoare. Containere sunt proiectate să reziste condițiilor de amplasare în aer liber, vor conține o instalație de ventilație și vor fi prevăzute cu izolație fonică. Constructiv, containerul are cadru de oțel cu rolul de suport pentru echipamentele amplasate în interiorul acestuia și următoarele caracteristici: pereți laterali și plafon din tablă cutată pentru creșterea rezistenței mecanice, protejate prin vopsire în câmp electrostatic, ușă de acces, grinzi de rezistență pentru amplasarea unui dispozitiv de ridicare.

Sistemul de evacuare gaze arse, **pentru fiecare motor termic**, cuprinde: tobă de eșapament sau coș (cos cu  $H_{tot}=1274$  mm,  $H_{util}=1264$  mm și  $D=660$  mm), conducte, bușon pentru prelevare probe din gazele de ardere, amortizorul de zgomot cu supresor de scânteii integrat și capacul de protecție împotriva ploii.

#### **Sistemul de alimentare cu gaz**

Circuitul de alimentare cu combustibil (gaz) al motorului va fi compus din: skid de tratare gaze, sistem de filtrare, regulator de presiune, vană de închidere - deschidere manuală, servo vană pentru închiderea de urgență a alimentării cu combustibil, corespunzătoare normelor anti-explozie, conductă de alimentare, sistemul de măsură și contorizare a cantității de gaze consumată pentru obținerea energiei electrice.



*Gazele, după tratare, se consumă direct în motoarele termice, fără să existe un sistem de stocare al acestora.*

**Rolul skidului de tratare** a gazelor este de a elimina componentele cu fracție grea, apă și alte elemente (ce nu pot fi arse) din componenta gazului. Totodată rolul skidului este de a menține temperatura gazului peste temperatura de condensare (punct de rouă), de a regla presiunea gazului și de a măsura debitul de gaz total consumat.

**Procesul de tratare gaze** constă în:

- Separarea componentelor cu fracție grea, apă și alte elemente, ce nu pot fi arse din componența gazului. Această etapă are loc în vasul separator TotalGaz tip FS 643, dotat cu demister cu ciclon axial pentru separare primară și elemente de filtrare pentru separare secundară;
- Menținerea temperaturii gazului peste temperatura de condensare (punct de rouă) se face cu încălzitorul electric TotalGaz WTG 633, care monitorizează temperatura gazului în timp real;
- Reglarea presiunii gazului la presiunea nominală 0,5 bar, se realizează cu ajutorul regulatorului de presiune TotalGaz tip 320;
- Măsurarea debitului de gaz total consumat se realizează cu un sistem de măsură cu diafragmă tip Rosemount.

### **Caracteristici Skid tratare gaze:**

#### **Domeniul presiunilor la intrare în skid:**

- P nominală: 16 bar
- P maximă operare: 2 bar
- P minimă operare: 0,8 bar
- Debit maxim – 2083 Nmc/h
- Debit minim pentru dimensionare – 204 Nmc/h

#### **Domeniul temperaturilor de intrare în skid:**

- T minimă de intrare a gazului T: -5 °C
- T maximă de intrare a gazului T: 5 °C

#### **Domeniul temperaturilor de ieșire din skid:**

- T de ieșire a gazului 35° Celsius

#### **Temperatura mediului ambiant:**

- T minimă -29 °C
- T maximă 60 °C

### **Componenta skidului:**

#### **Sistem de separare și filtrare compus din:**

- Sistem de filtrare-vas separator;
- Dotări suplimentare – sistem de evacuare automată a impurităților lichide care are rolul de a elimina automat din filtrul separator impuritățile lichide și sistem de încălzire a zonei de colectare a circuitului de purjare-previne înghețarea lichidului din interiorul vasului separator, este format dintr-un fir încălzitor care menține corpul vasului la o temperatură pozitivă.

#### **Date tehnice vas separator:**

- Diametru interior cartus-79,5 mm;
- Diametru exterior cartus-114,3mm;
- Lungime cartus-304,8 mm;
- Debit maxim cartus- 417 Nm<sup>3</sup>/h;
- Densitate gaz- 0,716 kg/m<sup>3</sup>;
- Densitate lichid-800 kg/m<sup>3</sup>;
- Debit gaz- 2083 Nm<sup>3</sup>/h;
- Presiune gaz-16 barg;
- Viteza maximă admisă în filtrul separator -2,5m/s;
- Volum stocare lichid-63 l;



- Volum vas-212 l;

Instalația de încălzire tehnologică a gazelor compusă din: sistem de încălzire indirectă electrică-încălzitor electric TotalGaz WTG 633 .

Instalația de reglare a presiunii gazului - cu acționare automată-regulator de gaze TotalGaz RTG 320.

Instalația de protecție la supra și/sau subpresiune - Supapă de siguranță.

Instalația de măsură -Sistem de măsură cu element deprimogen.

Cofret termoizolat pentru instalația tehnologică.

### ***Sisteme auxiliare***

Sistemele auxiliare ale motorului sunt:

- circuitul de disipare a căldurii motorului;

-cercuite electrice de alimentare a consumatorilor interni (iluminat interior, automate programabile, variatoare de frecvență pentru controlul ventilației, sistem de telemetrie, senzori de presiune, temperatură, foc, gaz și fum);

- sistem de monitorizare și control.

Cercuitele de disipare a căldurii motorului, adică circuitul de răcire a blocului motor și circuitul de răcire intermediar (răcire a aerului de combustie după turbo-compresor) vor fi din țevă sudată în lungime totală de 15m, manșoane de cauciuc și radiatoare, cu ventilatoare antrenate electric. Răcirea blocului motor se realizează cu antigel, în volum total de 801 litri , acest volum reprezintă cantitatea de antigel necesară pentru răcirea unui motor pe întreaga durată de exploatare, estimată la 8 ani . Circuitul de răcire intermediar este compus din 2 ventilatoarele montate în partea superioară a motorului controlate prin 2 variatoare de frecvență. Rolul acestora este de a raci cu aer radiatoarele prin care trece circuitul de antigel.

Conectarea echipamentelor electrice în interiorul containerului - în care se află motorul - va fi efectuată cu ajutorul cablurilor flexibile rezistente la foc. Cablurile de forță și cele de semnalizare-control, vor fi amplasate separat.

Iluminatul în interiorul containerului - în care se află motorul - va fi prevăzut cu iluminat normal pentru operare în condiții de funcționare normală și iluminat de avarie.

Sistemul de monitorizare și control asigură colectarea și transmiterea tuturor semnalelor, necesare monitorizării, controlului și asigurării funcționării normale a acestuia, precum și oprirea în siguranță în cazul sesizării unei defecțiuni. Sistemul este prevăzut cu o sursă de energie neîntreruptibilă care alimentează sistemul de comanda. Sistemul de monitorizare și control are rolul de a furniza prin intermediul unor senzori, informații despre parametrii în fiecare punct caracteristic al instalației (presiune, temperatură, energie electrică produsă, tensiune și frecvența electrică, ON/OFF, etc.).

### ***Generatorul electric***

Generatorul electric, antrenat de către motorul termic, are următoarele caracteristici:

- marca: Stamford; model CGT PE 734H;
- dimensiuni 220 x 115 x 142 cm;
- frecvența curentului electric produs de 50 Hz ;
- tensiunea electrică la care este produsă energia electrică este de 400V;
- răcire cu aer.

### ***Post de transformare ridicător***

- Postul de transformare ridicător este compus din: 5 buc anvelope de beton tip PTAB de capacitate 2000 kVA, transformatoare ridicatoare 0,4/20 kV.
- Rolul postului de transformare ridicător este de a ridica nivelul de tensiune al energiei electrice produse de la 0,4kV la 20kV.

### ***Punct de alimentare site***

Punctul de alimentare site este reprezentat de un punct de conexiuni compact în anvelopa de beton, cu exploatare din interior tip BK 55-23I, 20kV, echipat cu:



- O celulă de medie tensiune, cu întreruptor (Hysec), de interior, simplu sistem de bare independente, cu izolația barelor în aer și echipamentul de comutație în SF6 și vid, 24kV, 630A, 16kA(1s) – tip ES 01-Plus I fab. Electro Sistem, echipată cu separator de bare în SF6, întreruptor în vid cu acționare manuală și CLP, releu digital pentru protecție curent, tensiune și frecvența - tip MRA4, 3 bucăți transformatoare MT de măsură curent 300/5/5/5A, indicatoare prezenta tensiune și rezistența anticondens. – plecare Punct de Conexiuni ENEL
- celula de medie tensiune, de măsură de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independenta, cu izolația barelor în aer, 24kV, 630A, 16kA(1s) – tip ES 01-Plus M fab. Electro Sistem, echipată cu 3 bucăți transformatoare MT de măsură tensiune  $20/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3}kV//0,1/\sqrt{3}kV$  cu siguranțe fuzibile, indicatoare prezenta tensiune și rezistența anticondens;
- Cinci celule de medie tensiune, de întreruptor, de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolația barelor în aer și echipamentul de comutație în SF6 și vid, 24kV, 630A, 16kA(1s) –tip ES 01-I-24-630 - fab Electro Sistem, echipată cu separator de bare în SF6, întreruptor în vid cu acționare manuală și CLP, releu digital de protecție – tip PROTECTA S16, 3 bucăți tori de curent 100/5A, indicatoare prezenta tensiune, rezistență anticondens.
- **Auxiliare:**
- Un tablou de servicii interne și iluminat local;
- 7 Leviere de manevră.

**Rolul** punctului de alimentare site este de a face conexiunea între PTAB-uri și punctul de conexiune Enel cu un grad înalt de siguranță în exploatare. Totodată are rolul de măsurare a energiei electrice produse/evacuate.

#### ***Container birou-1 buc***

În containerul birou se afla următoarele echipamente:

- Panou de monitorizare și control al skidului de gaze;
- Sistem telemetrie pentru generatoare;
- Mobilier birou operator.

#### ***Containere de depozitare materiale/piese-3 buc***

Aceste containere sunt folosite pentru depozitarea uneltelor de lucru, a pieselor de schimb și a materialelor consumabile nepericuloase.

#### ***Racordarea la rețeaua electrică a Centralei termoelectrice propusă***

**Montare 5 posturi de transformare tip PTAB, 0.4/20 kV, 2000 kVA, în incinta instalației de producere a energiei electrice și realizare priză de pământ tip contur la PTAB pr.,  $R_p < 1$  ohm.**

Pentru racordarea obiectivului la rețeaua electrică se vor realiza următoarele lucrări:

- pozare cablu subteran 20 kV, între posturile de transformare tip PTAB, 0,4/20 kV, 2000 kVA și punctul de alimentare site;
- racordarea la rețeaua electrică de distribuție se va realiza prin cablul electric ce va fi pozat subteran, în profil “M”, la adâncimea de 0.7 m, între două straturi de nisip de 10 cm și va face legătura între punctul de alimentare site și punctul de conexiuni Enel – linia electrică și punctul de conexiuni vor face obiectul altui proiect.

#### ***Lungimi rețele:***

**Rețele gaze:** - 75 m (de la punct de alimentare instalații NIS Petrol la skid tratare gaze și de la skid tratare gaze la fiecare generator);

**Rețele electrice interioare:** 100 m (de la generatoarele electrice la PTAB-uri, de la PTAB-uri la punctul de alimentare site, de la PTAB la consumatori interni);

**Rețeaua electrică de racordare** la „Rețeaua electrică de distribuție”(de la punctul de alimentare site la punctul de conexiuni Enel) are o lungime de aproximativ 10 km și face obiectul altui proiect.

**Rețele condens:** 35m (de la la skid tratare gaze la instalații NIS Petrol).





Date tehnice ale Centralei termoelectrice propusă :

- Putere totală nominală a termocentralei – 7,5 MWh;
- Consum de gaze naturale de la sondele 100 și 6 Jimbolia – 50.000 Nm<sup>3</sup>/zi;
- Energie electrică total rezultată -7,5 MWh.

#### ► **Materii prime, energia și combustibili utilizați**

În proces se folosesc circa 50.000 m<sup>3</sup> gaze de sondă/zi.

Pentru răcirea blocului motor se utilizează antigel, în volum total de 801 litri .

#### ► **Profil de activitate**

Activitatea desfășurată va fi cea de utilizare a gazului, în motoare cu ardere internă, pentru producerea energiei electrice. În instalația de tratare a gazului din Centrala termoelectrică se realizează: reducerea presiunii gazului, separarea componentelor solide și lichide și încălzirea gazului combustibil pentru a preveni condensarea hidrocarburilor „grele” ale gazului, asigurându-se, astfel, parametrii optimi de funcționare ai motorului.

Gazele de ardere, rezultate în urma arderii în motorul cu ardere internă, sunt evacuate în atmosferă .

#### • **ORGANIZAREA DE ȘANTIER**

Organizarea de șantier se va amplasa pe suprafața închiriată, pe circa 100 mp.

Lucrările vor dura câteva zile, se pregătește terenul apoi se toarnă o platformă de beton pe care vor fi amplasate containerele.

Organizarea de șantier va cuprinde :

- căi de acces – drumul existent ;
- containere pentru personal (vestiar, grup sanitar);
- surse de energie, echipament electric – grupuri electrogene asigurate de Constructor;
- pichet PSI;
- amenajarea de două grupuri sanitare ecologice pentru muncitori la locul de muncă;
- asigurarea alimentării cu apă potabilă se va face cu dozatoare de apă potabilă;
- colectarea deșeurilor menajere se va face în pubele ecologice;
- apa uzată menajeră este colectată în recipiente speciali cu care sunt dotate containerele pentru personal și este transportată cu vidanța la cea mai apropiată stație de tratare;
- aprovizionarea cu materiale se va efectua în mod eșalonat, funcție de faza de lucru;
- organizarea spațiilor necesare depozitării temporare a materialelor, măsurile specifice pentru conservare pe timpul depozitării și evitarea degradărilor.

#### **B).Cumularea cu alte proiecte: -**

Proiectul contribuie la dezvoltarea zonei.

Prezentul proiect se afla în strânsă legătură cu proiectul „RACORDARE LA REȚEAUA ELECTRICĂ DE DISTRIBUȚIE A INSTALAȚIEI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE DIN GAZE NATURALE LA SONDELE 100 JIMBOLIA ȘI 6 JIMBOLIA” care este în procedura de obținere a acordului de mediu și cu proiectul „CONSTRUIRE INFRASTRUCTURA DE SUPRAFAȚĂ PENTRU PRODUCȚIA DE PETROL, ÎMPREJMUIRE ȘI SCOATERE TEREN DIN CIRCUITUL AGRICOL” pentru care a fost emisă decizia etapei de încadrare nr. 498/29.11.2018, devenită finală în 20.12.2018.

Lucrările pentru montajul instalației de producere a energiei electrice din gaze naturale la sondele 100 Jimbolia și 6 Jimbolia se vor executa după finalizarea lucrărilor necesare construirii infrastructurii de suprafață pentru producția de petrol, împrejmuire și scoatere teren din circuitul agricol și înainte de începerea lucrărilor necesare racordării la rețeaua electrică de distribuție a instalației de producere a energiei electrice din gaze naturale la sondele 100 Jimbolia și 6 Jimbolia, evitându-se astfel producerea unui impact cumulativ generat de aceste trei faze ale proiectului.



Sursele de zgomot și vibrații rezultă de la utilajele de transport care tranzitează locația amplasamentului se produc în situații normale de exploatare a utilajelor, au caracter temporar și nu au efecte negative asupra mediului.

Lucrările pentru montajul instalației de producere a energiei electrice din gaze naturale la sondele 100 Jimbolia și 6 Jimbolia, se vor face eșalonat, iar activitățile generatoare de zgomote ridicate vor fi planificate, astfel încât să se evite o suprapunere a acestora și în timpul realizării lucrărilor să nu se producă un impact cumulativ.

### C).Utilizarea resurselor naturale:

În proces se folosesc circa 50000 m<sup>3</sup> gaze de sondă/zi

### D).Cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:

Tipurile și cantitățile estimate de deșuri rezultate în urma realizării lucrărilor sunt:

- **deșuri metalice** (cod deșeu - 17 04 07). Acestea vor fi evacuate de pe amplasament prin grija firmei constructoare în vederea procesării sau predării la centre speciale de colectare, reciclare;
- **deșeurile de beton** (cod deșeu - 10 13 14). Acestea provin de la realizarea platformelor de susținere și se vor colecta, în vederea eliminării, cu un operator de salubritate autorizat din zona sau se vor folosi ca material de umplutură în proiectele viitoare;
- **deșeurile de ambalaje:**
  - ambalaje din hârtie și carton (cod deșeu - 15 01 01 ) - care se colectează și se predau la unitățile de colectare autorizate;
  - ambalaje din materiale plastice (cod deșeu - 15 01 02) - rezultate de la diverse băuturi răcoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc.;
  - ambalaje de sticlă (cod deșeu - 15 01 07) - rezultate de la diverse conserve sau băuturi;
  - ambalaje metalice (cod deșeu - 15 01 04) - rezultate de la diverse conserve sau băuturi..
- **deșuri menajere** (cod deșeu - 20 03 01) - vor fi precolectate în containere (pubele). Eliminarea deșeurilor menajere se face printr-un operator economic autorizat.

În perioada executării lucrărilor de construcție se vor asigura dotările necesare pentru colectarea deșeurilor generate, precum și contracte cu societăți autorizate care să preia deșeurile generate în vederea valorificării/eliminării după caz.

Executantul lucrării are obligația să încheie contracte /acorduri de colaborare cu societățile de specialitate autorizate pentru transportul și eliminarea/valorificarea deșeurilor rezultate din lucrare

### E) Poluarea și alte efecte negative:

#### • Aer

**Emisiile de poluanți atmosferici**, în perioada de execuție, au un caracter temporar, fiind generate de utilajele și instalațiile implicate în execuția proiectului. Emisiile de poluanți atmosferici, în perioada de execuție, au un caracter temporar, fiind generate de utilajele și instalațiile implicate în execuția proiectului, respectiv: pulberi, NO<sub>x</sub>, CO, COV, CH<sub>4</sub> și CO<sub>2</sub>. O sursă suplimentară de poluanți atmosferici va fi reprezentată de particulele de praf, generate prin eroziunea vântului (asupra suprafețelor de teren lipsite de înveliș vegetal) și prin realizarea lucrărilor de excavare și încărcare/ descărcare pământ excavat.

Emisiile în atmosferă pentru etapa de funcționare vor respecta valorile limită din Ordinul 462/1993 la un conținut standardizat de O<sub>2</sub> de 3%.

Indicatori	Unitate de masura	Valoare conform Ord.462/1993
SO <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>	35



NO <sub>x</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>	350
CO	mg/Nm <sup>3</sup>	100

- **Apa**

- apa uzată menajeră este colectată în recipiente speciali cu care sunt dotate containerele pentru personal și este transportată cu vidanța la cea mai apropiată stație de tratare;
- » Indicatorii de calitate pentru apele uzate menajere vor respecta valorile prevăzute de normativul NTPA 002/2002 aprobat prin HG nr. 188/2002 și modificat prin HG nr. 352/2005.

- **Zgomot și vibrații**

În **perioada de execuție** a lucrărilor, sursele de zgomot și vibrații vor avea un caracter temporar, acestea generând efecte locale și pe timp limitat. Poluarea fizică asociată proiectului în această etapă este determinată de zgomotul și vibrațiile generate de activitățile de execuție, precum și de traficul rutier.

» Nivelul de zgomot rezultat atât în perioada de execuție a lucrărilor, cât și în perioada de funcționare nu va depăși prevederile SR 10009:2017 privind “Acustică. Limitele admisibile ale nivelului de zgomot în mediul ambiant”.

- **Sol/subsol și ape freactice**

În **faza de construcție**, sursele potențiale de poluare a solului/subsolului și a apelor freactice sunt reprezentate de:

- depozitarea deșeurilor și a materialelor de construcție;
- scurgeri accidentale de combustibili, lubrifianți și alte substanțe chimice de la autocamioane și echipamentele mobile rutiere și nerutiere.

În **faza de funcționare** nu se întrevăd riscuri de contaminare a solului/subsolului și apelor freactice, având în vedere că tot echipamentul este amplasat în containere montate pe platformă betonată. Deșeurile menajere vor fi gestionate corespunzător (stocare temporară în europubele), pe o platformă special amenajată.

» Atât în perioada de execuție a lucrărilor, cât și în perioada de funcționare pentru sol se vor respecta prevederile Ord. M.A.P.P.M. nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare.

**F ) riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice :** -nu este cazul, în proiect nu se utilizează substanțe periculoase, nu se prevede în zone cu risc de accidente naturale și nu se produc emisii de gaze cu efect de seră care să ducă la schimbări climatice

**Riscul la cutremur**

Din punct de vedere seismic, conform zonării teritoriului României, perimetrul studiat este caracterizat de parametrii seismici:

- $T_c = 0,7$  sec. conform Normativ P100 – 1/2013 „România – zonarea teritoriului în termeni de perioada de control (colț)  $T_c$  a spectrului de răspuns”;
- $ag = 0,20$  g – conform Normativ P100-1/2013 „Zonarea teritoriului României în termeni de vârf ale accelerației terenului pentru proiectare  $ag$  pentru cutremure având  $IMR = 225$  ani”.

Amplasamentul studiat este încadrat în zona de macroseismicitate  $I = 6$  pe scara MSK, conform SR 11100/1-1993, zonare seismică a teritoriului României.

Toate obiectele ce fac parte din prezența documentației se încadrează în clasa III de importanță și expunere la cutremur, corespunzător construcțiilor de tip curent și are valoarea factorului de importanță  $\gamma_{I,e} = 1.00$  conform cod de proiectare seismică P100/1-2013.

Întrucât la realizarea proiectului s-a ținut seama de încărcările suplimentare care apar în timpul unui seism, se poate concluziona că apariția unui seism nu prezintă un risc.





### ● Riscul la inundații și la alunecări de teren

Cercetarea geotehnică a terenului și a zonei adiacente a constat în :

- încadrarea terenului de fundare în categoria geotehnică corespunzătoare;
- analiza și interpretarea datelor lucrărilor de teren și de laborator, precum și a rezultatelor încercărilor;
- evaluarea stabilității generale și locale a terenului;
- eventuale soluții de îmbunătățire a terenului;
- precizarea condițiilor geomorfologice din zona în care va fi amplasată instalația;
- semnalarea unor categorii speciale de terenuri (terenuri constituite din pământuri cu umflări și contracții mari, pământuri foarte compresibile, terenuri cu un conținut mare de materii organice etc.) sau procese geologice-dinamice (eroziuni, abrupturi, sufozii, crovuri, deplasări de teren, zone de sedimentație eoliană intensă etc.), care ar putea influența stabilitatea terenului și siguranța obiectivului proiectat;
- stabilirea situației apei subterane în perimetrul analizat, în vederea adoptării măsurilor privind protejarea obiectivului proiectat împotriva infiltrațiilor acesteia și a ascensiunii capilare, precum și pentru prevenirea antrenării hidrodinamice.

La data cercetărilor geotehnice terenurile nu prezentau aspecte de instabilitate.

Conform NP074/2014 perimetrul cercetat face parte din terenuri cu risc geotehnic mediu pentru construcții.

Din punct de vedere al stabilității terenului, nu sunt probleme privind pericolul de inundații sau alunecări de teren.

### ● Riscul la condiții meteorologice deosebite

Funcționarea instalației nu este influențată de condițiile meteorologice din zona amplasamentului și deci nu există riscuri privind funcționarea în perioade cu condiții meteorologice deosebite (seceta, temperaturi foarte scăzute etc.).

Clasa de importanță-expunere pentru obiectele din prezența documentație se încadrează, conform Normativului CR 0-2012, în Clasa III - Construcții de importanță normală. Clasa de importanță-expunere pentru obiectele din prezența documentație se încadrează, conform Normativului CR 0-2012, în Clasa III - Construcții de importanță normală.

**G) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice:**

Impactul proiectului asupra populației și sănătății umane este nesemnificativ, lucrările desfășurându-se în extravilanul localității Jimbolia, la circa 3050 m față de prima casă.

Se folosește tehnologie de ultimă generație înglobată în centrala termoelectrică, emisiile de gaze sunt vor respecta valorile limită de emisie conform legislației în vigoare, filtrele, regulatoarele și sistemul computerizat, cu care sunt dotate motoarele, controlând alimentarea cu gaze și arderea acestora. De asemenea, este prevăzut cu un sistem automat de oprire în cazul în care sunt detectate scăpări de gaz sau existența fumului.

În timpul funcționării centralei termoelectrice, emisiile atmosferice nu sunt de natură să reprezinte un pericol pentru sănătatea umană .

## **2) Amplasarea proiectului:**

Proiectul este localizat în extravilan Jimbolia, teren arabil.

### **a) Utilizarea actuală și aprobată a terenului**

- folosințe actuale - teren proprietate privata.
- folosințe planificate –amplasare instalatie de producere a energiei electrice din gaze naturale la sondele 100 Jimbolia si 6 Jimbolia.

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relativă ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia:

-funcționarea proiectului implică utilizarea de gaze naturale pentru producere de energie electrică;



-există acord nr.11412/14.09.2018 emis de ANRM , acord nr.10013/09.08.2018 emis de ANRM.

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

1. zone umede, zone riverane, guri ale râurilor – nu e cazul

2. zone costiere și mediul marin – nu e cazul

3. zonele montane și forestiere – nu e cazul

4. arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional – nu e cazul

5. 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- proiectul nu se suprapune peste arii naturale protejate;

6. 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 – nu e cazul

7. zonele cu o densitate mare a populației: proiectul se suprapune și cu zone cu densitate mare de populație, cu influență pozitivă asupra populației din aceste zone

8. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – nu e cazul

### **3) Tipurile și caracteristicile impactului potențial:**

a) importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zonă geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată – proiectul nu produce un impact asupra zonei de locuit, se află la o distanță de aproximativ 3050 m față de prima locuință;

b) natura impactului – impact nesemnificativ

c) natura transfrontalieră a impactului: nu e cazul, proiectul nu se regăsește în anexa 1 la Legea 22/2002 privind impactul transfrontieră

d) intensitatea și complexitatea impactului impact general redus, limitat la amplasamentul proiectului

e) probabilitatea impactului- probabilitate redusă;

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului– impactul este redus și temporar pe întreaga durată de realizare a proiectului și de folosire a obiectivului .

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate- nu e cazul;

h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului – nu este cazul.

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării adecvate sunt următoarele: - nu este cazul**

**III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă în conformitate cu decizia justificată privind necesitatea elaborării studiului de evaluare a impactului asupra corpurilor de apă, după caz sunt următoarele: proiectul nu intră sub incidența [art. 48](#) și [54](#) din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.**

**Condițiile de realizare a proiectului sunt:**

- Investiția se va realiza cu respectarea proiectului tehnic elaborat potrivit legii, a memoriului tehnic întocmit conform prevederilor Legii 292/2018, a legislației de mediu în vigoare și a mențiunilor din CU nr. 28 din 07.03.2018 prelungit până la data 07.03.2020 emis de Primăria Orasului Jimbolia.

- La executarea lucrărilor se vor respecta normele legale în vigoare: sanitare, de prevenire și stingere a incendiilor, de protecția muncii și de gospodărire a apelor;

- Pe parcursul executării lucrărilor nu se vor tăia arbori și nu vor fi afectate zonele verzi amenajate din zonă;

- Nu se va degrada mediul natural sau amenajat, prin depozitări necontrolate de deșeuri de orice fel;



- Managementul deșeurilor generate de lucrări va fi în conformitate cu legislația specifică de mediu și va fi în responsabilitatea titularului de proiect cât și a operatorului care realizează lucrările;
- Lucrările se vor desfășura cu respectarea condițiilor tehnice și a regimului juridic prevăzute **prin actele de reglementare prealabile, emise de alte autorități** ( punct de vedere emis de Agenția Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nr.91919/28.11.2018, adresă nr.3579/04.10.2018 emisă de Orașul Jimbolia, extras CF.nr.403680/02.11.2018 emis de OCPI Timis, acord nr.11412/14.09.2018 emis de ANRM , acord nr.10013/09.08.2018 emis de ANRM, contract de suprafață nr.1341/25.10.2017 între ALDAGRI SRL și SC NIS PETROL SRL);

*Pentru siguranța instalației.*

Societatea va întocmi Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale ;

In cazul producerii unui accident se va notifica imediat GNM - Comisariatul Județean Timis, APM Timis.

Nr. crt.	Riscuri potențiale	Factori afectați/emploare	Măsuri de prevenire, control și reducere a efectelor
1	Risc de explozie și incendiu	-factorii de mediu(apa, aer, sol/subsol); - mediul socio-economic; Ampliare: - <i>în spațiu:</i> se limitează la platforma industrială - <i>în timp:</i> efectele imediate sunt de scurtă durată(emisii poluanți, etc), iar efectele socio-economice pot fi de durată mai mare în funcție de amploarea evenimentului;	- rezervoarele și conductele pentru stocarea și vehicularea biogazului sunt realizate din materiale rezistente și proiectate pentru a corespunde condițiilor de funcționare a instalației; - pentru prevenirea formării amestecurilor explozive aer- metan, instalația este prevăzută cu detectoare de CH <sub>4</sub> ; - pentru prevenirea creșterii presiunii în post- digester, în cazul unei avarii la generatoarele pe biogaz, instalația este prevăzută cu un consumator de necesitate(facță) proiectat să poată arde în condiții de siguranță debitul de biogaz generat de instalație; - instruirea personalului privind pericolele de explozie și incendiu; - elaborarea unui regulament intern cu privire la măsurile de prevenire a incendiilor și exploziilor; - elaborarea unui plan pentru situații de urgență; - în caz de incendiu amplasamentul este dotat cu o rezervă de apă de incendiu; - amplasamentul va fi dotat cu sistem de supraveghere video, iar accesul se va face în baza unei cartele electronice; - instalația este prevăzută cu paratrâznete; - respectarea planurilor de mentenanță și control a stării tehnice a instalațiilor și echipamentelor de pe amplasament;
2	Risc de electrocutare și/sau ardere	Factorii umani;	postul trafo capsulat; - traseele de transport și distribuție a energiei electrice vor fi proiectate și realizate cu respectarea normelor specifice în vigoare;



			<ul style="list-style-type: none"> <li>- intervențiile la postul trafo și instalațiile electrice aferente se vor face numai de personal autorizat;</li> <li>- instruirea personalului;</li> <li>- respectarea planurilor de mentenanța și control;</li> </ul>
--	--	--	---

- organizarea de șantier se va face în zona de execuție a lucrărilor și se va realiza cu respectarea prevederilor OUG nr. 195/2005 aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006 privind Protecția Mediului cu completările și modificările ulterioare;
- utilajele utilizate pe durata de realizare a lucrărilor, precum și mijloacele de transport, vor avea o stare tehnică corespunzătoare, astfel încât să fie exclusă orice posibilitate de poluare a solului și apei cu combustibil ori material lubrifiant direct sau indirect;
- utilajele utilizate pe durata de realizare a lucrărilor, precum și mijloacele de transport, la terminarea programului vor fi parcate pe o platformă de retragere utilaje, special amenajată;
- luarea de măsuri de reducere a nivelului încărcării atmosferice cu pulberi la depozitarea pământului rezultat din excavare ( acoperirea pământului excavat);
- întreținerea utilajelor (schimburile de ulei, curățarea lor) se va face în zone special amenajate, pentru a nu se produce pierderi de ulei sau apă poluată;
- se vor evita operațiile de încărcare/descărcare a materialelor generatoare de praf în perioadele cu vânt puternic;
- lucrările vor fi executate fără a produce disconfort locuitorilor prin generarea de noxe, praf, zgomot și vibrații;
- în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și uleiuri minerale de la vehiculele grele și de la echipamentele mobile se va proceda imediat la utilizarea materialelor absorbante, la decopertarea solului contaminat, stocarea temporară a deșeurilor rezultate și a solului decopertat în recipiente adecvate, și tratarea de către firme specializate;
- în perioada de realizare a proiectului se va respecta nivelul de zgomot maxim admis conform – SR 10009:2017 – Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
- alimentarea cu carburanți și întreținerea utilajelor și a mijloacelor de transport se vor face în unități specializate;
- executantul va lua toate măsurile care se impun din punct de vedere al respectării și asigurării normelor de *Securitate la incendiu*, *Securitate și sănătate în muncă*, în sensul că vor fi asigurate materialele de intervenție în cazul unui eventual incendiu, precum și asigurarea nestingherită a accesului în zona de lucru a formațiilor de intervenție a pompierilor;
- se vor lua măsuri pentru evitarea poluării accidentale a factorilor de mediu pe toată durata execuției lucrărilor și implementării proiectului;

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar 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 autoritatea competentă emitentă.

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 vătămăte 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 emitere 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.

Prezentul act nu exonerează de răspundere titularul, proiectantul și/sau constructorul în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor sau exploatării acestora.

**Nerespectarea prevederilor prezentei decizii se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.**

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Petru OPRUȚ**

Avizat: Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații - Loredana CIOCĂRLIE

Întocmit: Monica NIȚU

data:01.04.2019/10:53

