



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SUCEAVA

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 62 din 26.06.2017

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **sc ambro sa**, cu sediul în Str. calea unirii, Nr. 24, Suceava, Județul Suceava, ..., înregistrată la APM Suceava cu nr. 5441/19.05.2017, în baza:

Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările și ulterioare;

Ordonanței de Urgență a Guvernului 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**,

autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Suceava decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 16.06.2017, că proiectul "**Cresterea eficienței energetice operationale la SC AMBRO SA Suceava prin implementarea unei instalatii de cogenerare de inalta eficienta**" propus a fi amplasat în municipiul Suceava, Calea Unirii, nr.24, județul Suceava, nu se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate.

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:

1. Caracteristicile proiectului

a) proiectul se încadrează în prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009, anexa nr. 2, pct. 3, lit.a;

b) proiectul nu face obiectul prevederilor O.M. nr.19/2010 privind evaluarea adecvata a efectelor potentiale a investitiei asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar;

c) mărimea proiectului: se propune realizarea unei investitii care consta in constructia unei instalatii de cogenerare, care se prevede a se instala pe amplasamentul societății AMBRO S.A. Suceava, aflat în intravilanul municipiului Suceava. Scopul investiției este creșterea eficienței energetice operaționale și dezvoltarea durabilă a producției de hârtii miez capac pentru confecționarea cartonului ondulat și a confecțiilor din carton ondulat. Caracteristicile instalației de cogenerare sunt corelate cu caracteristicile utilităților necesare mașinii de hârtie miez-capac, la proiectul de modernizare a stației electrice de 6 kV a societății, avandu-se în vedere și racordarea noii instalații de cogenerare.

Energia electrică și termică generată în instalație de cogenerare de înaltă eficiență va fi consumată integral de către SC AMBRO SA.

Situatia existenta:

În prezent AMBRO S.A. Suceava își asigură necesarul de energie termică pentru tehnologie prin utilizarea următoarelor cazane:

Cazan de abur tip **ZFR-LOOS** cu caracteristicile :

- Putere termică = 22,875MWt
- Debit = 35 t/h;
- Presiune = 12 bar;
- Temperatura = 187 °C;
- Randament energetic = 95 %;
- Grad de recuperare condens (realizat) = 85 %;
- Consum de gaze naturale proiect = 2.448 mc/h;
- An de punere în funcțiune = martie 2011

Cazanul este deservit de o stație de tratare apă demineralizată, cu filtre anionice și cationice, cu parametrii :

- Debit ≈ 10t/h;
- Presiune = 2bar;

Cazan de abur tip **McBarney** care funcționează prin coîncinerare de deșeuri lemnoase (biomasă) și alte deșeuri tehnologice generate în AMBRO, conf. AIM 2/2013 rev.1 din 11.04.2016.

- Putere termică = 9MWt
- Debit = 13 t/h;
- Presiune = 12,0 bar;
- Temperatura = 187 °C;
- Randament energetic = 69 %;
- Grad de recuperare (realizat) condens = 64 %;
- Consum de gaze naturale realizat : 2x 275 Nmc/h.

Cazanul este deservit de o stație de tratare apă, de dedurizare, cu filtru cationic, cu parametrii:

- Debit = 2-13 m³/h;
- Presiune = 2 bar;

Fiecare cazan de abur dispune de propria gospodărie de condens.

Energia electrică în cadrul AMBRO S.A. SUCEAVA este asigurată din SEN.

Lucrări proiectate:

Proiectul propune implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență, **tip d-Turbină de gaze cu recuperare de căldură**, compusă din:

- o unitate de turbină cu gaze, compusă din camera de ardere, turbina propriu-zisă, generatorul electric;
- compresorul de gaze naturale;
- cazanul recuperator de abur fără ardere suplimentară, având caracteristicile tehnice din tabelul nr.1.

TABEL nr.1

Caracteristici	Valori
Generare de energie electrică (măsurată la bornele generatorului)	6,41 MW _e
Generare de energie termică:	5,51 MW _t
-abur de 4 bar la 144°C (abur saturat)	15,6 t
Consum de combustibil (gaze naturale)	19,9 MW_t 2.033 Nmc/h
Randament electric	38,08 %
Randament termic	46,34 %
Randament global	84,42%

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SUCEAVA

Str. Bistritei, Nr. 1A, Suceava, Cod 720264

E-mail: office@apmsv.anpm.ro; Tel.0230514056; Fax 0230514059

Economia de energie primara	19,362 %
-----------------------------	----------

Avantajele adoptarii acestei tehnologii constau din:

- Economie semnificativă de combustibil primar față de producerea separată a celor două tipuri de energii ;
- Reducerea per global a emisiilor de noxe (gaze cu efect de seră) în mediul înconjurător la nivelul țării;
- Timp relativ scurt de implementare a investiției comparativ cu alte tehnologii de cogenerare-cca. 3 ani ;
- Investiție specifică relativ mică în comparație cu alte soluții;
- Perioadă relativ scurtă de recuperare a investiției ;
- Automatizarea completa a instalațiilor, nefiind necesară supravegherea lor permanentă ;
- Instalații compacte, nu necesită spații mari de amplasare.

Lucrarile de constructii au ca scop realizarea a doua cladiri:

- Cladirea in care se va amplasa compresorul de gaze;
- Cladirea in care se va amplasa turbogeneratorul, cazanul recuperator de caldura, gospodaria de condens-preparare apa de cazan, statia de dedurizare apa pentru completarea apei de cazan si anexele tehnice. Aceste anexe tehnice vor fi amplasate in aceeasi cladire cu turbogeneratorul și reprezinta Statia electrica de medie tensiune, celula de montare a postului de transformare, statia electrica de joasa tensiune, camera de comanda si AMC, vestiar pentru personalul de exploatare cu grup sanitar și duș.

TABEL nr. 2

Nr. crt.	Denumirea	UM	Valoarea
1	Cladirea compresor de gaze		
	Dimensiuni cladire	m	6,25 X 14,625 X 4,60
	Suprafata construita	mp	91,41
	Volumul construit	mc	420,47
	Constructie din caramida plina antiexplozie de 37,5 cm grosime cu samburi si centuri din beton armat. Acoperisul se va executa tip terasa necirculabila intr-o panta, alcatuit din chesoane prefabricate din beton armat cu dimensiunile de 6,0 m x 1,5 m. Ferestre cu suprafata mai mare de 0,05% din volumul incaperii.		
2	Cladirea turbogenerator si cazan recuperator de caldura		
	Dimensiuni cladire	m	46,6 X 22,6 x 13,85 (12,75 ;5,35)
	Suprafata construita	mp	1.053,16
	Volumul construit	mc	12.775,73
	Structura de rezistenta va fi formata din fundatii izolate din blocuri din beton simplu si cuzineti din beton armat, stalpi metalici din profile HEA, acoperisul va fi din ferme metalice transversale din profile laminate. La anexa tehnica situata intre sirurile A si B, axele 1,2,3,4,5,6 ce contin postul trafo, statia de medie tensiune, statia de joasa tensiune, camera de comanda si grupul sanitar se vor executa pereti din caramida plina de 37,5 cm grosime. Acesti pereti se vor tencui si zugravi cu var lavabil pe ambele fete.		

Flux tehnologic

- Gazele naturale (gaz metan) sunt preluate din fața instalației de reglare a presiunii (SRM), la presiunea de 2-4 bar (g) și trecute prin compresor, care va ridică presiunea la 15 bar (g).
- Compresorul (**GBC-Gas Boost Compressor**) antrenat de un motor la curent alternativ de putere medie. Comanda și controlul compresorului se realizează dintr-un panou de comandă, amplasat în camera de comandă a CHP-ului, care se va amenaja de asemenea lângă clădirea cogenerării.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SUCEAVA

Str. Bistritei, Nr. 1A, Suceava, Cod 720264

E-mail: office@apmsv.anpm.ro; Tel.0230514056;Fax 0230514059

Compresorul de gaze naturale dispune de o instalație de spălare cu apă fierbinte și caldă, pentru a păstra caracteristicile tehnice și a-l proteja de coroziune.

Compresorul de gaze naturale se află amplasat într-o incintă de insonorizare, ceea ce asigură un nivel de zgomot de max. 80 dB (A) la 1 m de incintă. La exteriorul clădirii în care se află amplasat compresorul de gaze naturale nivelul de zgomot este cu mult sub 60 dB (A).

-Gazele comprimate sunt trimise prin conducta de gaze de medie presiune la **camera de ardere montată în turbina cu gaze (GTGS-Gas Turbine Generator Set)**.

Turbina cu gaz este proiectată pentru funcționare industrială în instalații de producere energie electrică. Are un singur arbore, în construcție axială și este formată din:

- ansamblul de intrare a aerului;
- ansamblul compresorului de aer;
- ansamblul difuzorului compresorului;
- ansamblul arzătorului inelar;
- ansamblul turbinei;
- ansamblul difuzorului exhaustorului și
- ansamblul colectorului exhaustorului.

Turbina cu gaze este dotată cu sistem de combustie **DLE (Dry Low Emissions)** pentru reducerea emisiilor de NOx, sistem de monitorizare a vibrațiilor și a temperaturii lagărelor, precum și sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii gazelor de ardere.

Turbina antrenează un generator electric răcit cu aer și proiectat pentru pornire automată și pentru oprire după primul semnal. Turbina este livrată cu sistemul de ulei care conține filtre, pompe, armături, sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii. Răcirea uleiului se face cu apa dedurizată prin intermediul schimbătoarelor cu plăci.

Arderea gazelor naturale are loc în prezența aerului, care este preluat, filtrat și introdus la compresorul ridicător de presiune, antrenat de axul turbinei. Gazele de ardere rezultate sunt dirijate la rotorul turbinei și ulterior sunt colectate și dirijate prin conductă la **cazanul recuperator de căldură**.

- Turbina antrenează **generatorul de energie electrică**, prin intermediul unui sistem de reducere a turației, care asigură reducerea numărului de turații de la 22.000 rot/min cât realizează turbina, la 1.500 rot/min necesare generatorului de curent pentru producerea energiei electrice cu frecvența de 50 Hz. Energia electrică netă furnizată de generator are 6,3 kV și cca. 6,41 MWe și este dirijată prin stația electrică de 6 kV a beneficiarului către substațiile de consum de 0,4 kV ale beneficiarului.

Sistemul (**GTGS**) turbină-generator electric-compresor aer de combustie, este montat într-o incintă insonorizată, montată în clădirea cogenerării. La fel ca la compresorul de gaze, nivelul de zgomot la 1 m de incinta de sonorizare este de max. 80 dB (A). Pe acoperișul sistemului turbină-generator de energie electrică este amplasat instalația de filtrare a aerului de combustie și instalația de eliminare a aerului de răcire-ventilație a sistemului turbină-generator electric, inclusiv camera de comandă.

Instalația turbină de gaze-generator dispune de sistem de ungere special pentru reductorul de turație, format din pompe de recirculare, rezervor de 240 l de ulei, filtre, conducte etc. De asemenea, dispune de instalație pilot de aprindere cu două (2) nivele și supraveghere flacăra, instalație de stingere incendiu, sistem de pornire a agregatului turbină –generator electric cu ajutorul unui motor electric, convertor de frecvență etc. Pentru lucrările de întreținere, revizii, incinta de montaj dispune de palane manuale.

- Gazele de ardere rezultă din turbină la o temperatură max. de 375 °C și sunt dirijate la cazanul recuperator de căldură (**HRSG - Heat Recovery Steam Generator**) prin intermediul unui sistem de conducte care sunt dotate cu atenuatoare de vibrații (3 bucăți) și

compensatoare lenticulare. Cazanul de abur este de tipul cu o singură trecere a gazelor de ardere și va fi construit în conformitate cu reglementările PED-EN 12953 („CE”).

Cazanul recuperator cuprinde coșul de fum, sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii gazelor de ardere și sistemul de ardere.

Evacuarea purjei și golirea de avarie aferente cazanelor recuperatoare se face într-un expandor de purjă continuă având o presiune de 6 bar, iar drenajele într-un expandor de drenaje atmosferic.

Apa necesară producerii aburului în cazanul recuperator este preparată în cadrul unei stații de dedurizare, unde aceasta este tratată corespunzător, în scopul obținerii indicilor de calitate (pentru apa de cazan) prescriși în normativele tehnice în vigoare.

Gazele arse provenite de la turbină produc un debit maxim de ~ 17 to/h abur saturat.

Gazele de ardere reziduale, cu o temperatură de cca. 85-90°C, la ieșirea din cazanul recuperator de căldură sunt dirijate la coșul instalației, care are Ø1400 mm și H=25 m.

Cazanul recuperator de căldură, se alimentează cu apă la temperatura de 95 °C, apă dedurizată care se obține din condensul recuperat din instalațiile industriale și care se completează cu apă dedurizată. Dedurizarea apei de adaos și de alimentare a cazanului se va realiza pe instalație chimică de dedurizare existentă a instalației de cogenerare.

Alimentarea cazanului se realizează cu ajutorul a două pompe de alimentare aflate de asemenea în dotarea cazanului recuperator de căldură, degazarea apei de alimentare fiind realizată în degazorul cazanului.

Supravegherea funcționării cazanului recuperator de căldură se face de la un panou de comandă care se va amplasa în camera de comandă a CHP-ului. Dacă debitul de gaze arse este prea mare pentru cerințele de abur la consumatori, există posibilitatea reglării clapetei de gaze arse, astfel încât să direcționeze parte din debitul de gaze arse direct în coșul de bypass astfel se reduce producția de abur în funcție de nevoile consumatorului.

Centrala termică actuală va fi alimentată cu energie electrică de la stația electrică de 6 kV a societății, prin intermediul unui cablu electric subteran, care vine la transformatorul electric care asigură energia electrică de 0,4 kV, amplasat lângă centrala termică. Prin intermediul acestei stații se va face alimentarea noii instalații CHP.

Energia electrică produsă și ajunsă la stația electrică de 6,0 kV din cadrul societății, este distribuită prin intermediul circuitelor electrice și substațiilor la nivelul fiecărei instalații consumatoare. Necesarul suplimentar de energie electrică, estimat la cca. 0,4 MW conform Studiului de Fezabilitate, se va asigura din Sistemul Energetic Național.

d) *cumularea cu alte proiecte*

Prin implementarea acestui proiect, cererile de abur și energie electrică la SC AMBRO SA, vor fi asigurate astfel:

- cererea de abur va fi acoperită parțial din instalația de cogenerare. Diferența dintre cantitatea de abur livrat din instalația de cogenerare și valoarea cererii va fi asigurată din cazanele actuale.

- cererea de energie electrică va fi acoperită parțial din instalația de cogenerare. Diferența dintre cantitatea de energie electrică livrată din instalația de cogenerare și valoarea cererii va fi asigurată din SEN.

Instalațiile **CHP** (Combinet Heat and Power) sunt instalații care utilizează cel mai eficient combustibilii pentru producerea de energie electrică și energie termică, la care emisiile de gaze poluante sunt mai mici decât suma emisiilor de gaze poluante de la instalațiile separate de producere a energiei termice și a energiei electrice; turbina cu gaze este dotată cu sistem de combustie **DLE** (Dry Low Emissions) pentru reducerea emisiilor de NOx, sistem de monitorizare a vibrațiilor și a temperaturii lagărelor, precum și sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii gazelor de ardere, pentru a nu avea creșteri semnificative de poluanți în aer.

În ceea ce privește consumul de apă, asigurată din rețeaua SC AMBRO SA, nu va exista un consum suplimentar de apă industrială pentru dedurizare și obținerea apei de alimentare a cazanului recuperator de căldură, față de situația actuală, producția de abur realizată în ambele situații fiind comparabilă.

e) *utilizarea resurselor naturale*: Pentru producerea energiei electrice și energiei termice, societatea va utiliza gazele naturale pe care le va prelua din rețeaua locală de gaze. Se estimează un consum de cca. 2033 Nmc/h.

Utilitățile necesare pentru organizarea de șantier:

1. Apa industrială necesară în perioada de construcție și de funcționare a instalației CHP se va asigura de la rețeaua societății SC AMBRO SA.
2. Energie electrică - pe perioada implementării proiectului, va fi asigurată din rețeaua electrică a SC AMBRO SA.
3. Evacuare ape uzate - Clădirea centralei termice va dispune de canalizare interioară pentru apele menajere și de canalizare pentru apele uzate tehnologice. Aceste ape uzate vor fi dirijate către canalul existent în zonă, unde se vor amesteca cu apele pluviale colectate de pe acoperișurile noilor instalații.

Deșeuri: Principalele categorii de deșeuri care vor rezulta din activitatea de execuție a proiectului sunt:

1. pulberi ciment de la operațiile de construcții și finisaje;
2. pământul în exces de la operațiile de săpături

Pe toată durata execuției, aceste deșeuri rezultate vor fi transportate de pe terenul pe care se implementează proiectul, la un depozit autorizat de deșeuri, prin grija constructorului.

f) *emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort*:

- pe perioada derulării lucrărilor de execuție pot apărea emisii:
 - pulberi ciment de la operațiile de construcții și finisaje;
 - noxe de la mijloacele de transport a materialelor;
 - pulberi pământ de la operațiile de săpături;

Aceste emisii au un caracter provizoriu, în intervale mici de timp, luându-se măsuri pentru reducerea acestora (stropiri, program de lucru adaptat pentru executia lucrărilor și operațiuni de transport, folosirea unor mijloace de transport performante, etc).

- în perioada lucrărilor de construire, zgomotul va fi generat de utilajele de excavatie și mijloacele de transport și se va avea în vedere utilizarea unor utilaje silențioase, cu un grad ridicat de fiabilitate și randament ridicat;

g) *riscul de accident*: pe perioada execuției și funcționării obiectivului este redus, nu se utilizează substanțe periculoase, alimentarea utilajelor cu carburanți se face numai la stațiile de distribuție carburanți autorizate

2. Localizarea proiectului

2.1 *utilizarea existentă a terenului*: conform certificatului de urbanism nr.264/15.03.2016, terenul destinat construcției ce face obiectul prezentei documentații tehnice este proprietate privată a SC AMBRO SA și este situat în intravilanul municipiului Suceava.

2.2 *relativa abundență a resurselor naturale din zonă, calitatea și capacitatea regenerativă a acestora*: nu este cazul

2.3 *capacitatea de absorbție a mediului, cu atenție deosebită pentru*:

- a) zonele umede – nu este cazul;
- b) zonele costiere – nu este cazul;
- c) zonele montane și cele împădurite – nu este cazul;
- d) parcurile și rezervațiile naturale – nu este cazul;
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție a faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate – nu este cazul.
- f) zonele de protecție speciale – nu este cazul;

- g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislația în vigoare au fost deja depășite – nu este cazul;
- h) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică – nu este cazul;
- i) ariile dens populate – lucrările propuse se află în intravilanul municipiului Suceava.

3. Caracteristicile impactului potențial

- a). *Extinderea impactului, aria geografică și numărul de persoane afectate* – lucrările ce urmează a fi executate nu vor avea un impact negativ asupra factorilor de mediu și nu vor crea un disconfort pentru populație pe perioada execuției lucrărilor;
- b). *Natura transfrontieră a impactului* – lucrările propuse nu au efecte transfrontieră;
- c). *Mărimea și complexitatea impactului* - impactul va fi redus, atât pe perioada execuției proiectului, cât și în perioada de funcționare.
- d). *Probabilitatea impactului* – impact redus, pe perioada de execuție și în perioada de funcționare a obiectivului;
- e). *Durata, frecvența și reversibilitatea impactului* – impact redus, pe perioada de execuție și în perioada de funcționare a obiectivului.

II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele: nu este cazul.

Condițiile de realizare a proiectului:

- investiția se va realiza cu respectarea documentației tehnice depuse precum și a legislației de mediu în vigoare și a avizelor menționate în Certificatul de urbanism nr. 264/15.03.2016, emis de Primaria municipiului Suceava.
- conform art. 22, alin 1 din HG nr. 445/2009, în situația în care, după emiterea acordului de mediu și înaintea obținerii aprobării de dezvoltare, proiectul a suferit modificări, titularul proiectului este obligat să notifice în scris autoritatea pentru protecția mediului emitentă asupra acestor modificări;
- se vor respecta cu strictețe limitele și suprafețele de lucru, modul de depozitare a materialelor și a rutelor alese pentru transport.
- se vor amenaja locuri de stocare în condiții de siguranță pentru mediu și sănătatea umană a deșeurilor ce vor rezulta din executarea lucrărilor și se va asigura gestionarea corespunzătoare a acestora în conformitate cu prevederile Legii nr. 211/2011. Deșeurile reciclabile colectate pe categorii, conform prevederilor legale, se vor valorifica către firme specializate în colectare/reciclare.
- nivelul de zgomot generat de desfășurarea lucrărilor se va încadra în prevederile STAS 10009/1988 - acustica urbană;
- la finalizarea lucrărilor se vor îndepărta resturile de materiale și se va reface cadrul natural afectat de execuția lucrărilor; toate suprafețele de teren afectate vor fi refăcute și redată la folosința inițială;
- neafectarea calității factorilor de mediu pe perioada derulării lucrărilor investiției și după punerea în funcțiune a obiectivului;
- conform prevederilor Directivei UE 2015/2193 a Parlamentului European și a Consiliului, din 25.11.2015, privind limitarea emisiilor în atmosferă a anumitor poluanți provenind de la instalații medii de ardere, valorile limită de emisie, definite la temperatura de 273,15 K, presiune de 101,3kPa și un conținut standardizat de O₂ de 15%, sunt:

Indicator	UM	Valori limita de emisie
NO _x	mg/Nm ³	50

Obs. Aceste valori limita se aplica doar la o încărcare de 70%.

- monitorizarea emisiilor de poluanți se va face anual

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SUCEAVA

Str. Bistritei, Nr. 1A, Suceava, Cod 720264

E-mail: office@apmsv.anpm.ro; Tel.0230514056; Fax 0230514059

- amplasarea planului de prelevare probe se va face cu respectarea standardelor în vigoare (EN14181:2004 Stationary source emissions-Quality assurance of automated measuring system; EN15259:2007 Air quality-Measurement of stationary source emissions-Requirements for measurement section and sites and for the measurement objective, plan and report; etc); dimensiunile cosului, Ø=1400mm și H=25m, permit respectarea standardelor în vigoare cu privire la dispunerea planului de prelevare pe cosul de dispersie (5 diametre hidraulice în amonte și 2 în aval).
- se vor obține toate avizele prevăzute în certificatul de urbanism;
- la finalizarea lucrărilor se va întocmi documentația tehnică pentru revizuirea autorizației integrate de mediu;

Condiții impuse pentru organizarea de șantier:

- se va avea în vedere execuția rapidă a lucrărilor și încadrarea în termenul de realizare a investiției,
- utilajele de construcții se vor alimenta cu carburanți numai de la stații de distribuție carburanți autorizate;
- întreținerea utilajelor/mijloacelor de transport (spălarea lor, efectuarea de reparații, schimburile de ulei) se vor face numai la service-uri autorizate;
- titularul are obligația de a urmări modul de respectare a legislației de mediu în vigoare pe toată perioada de execuție a lucrărilor și să ia toate măsurile necesare pentru a nu se produce poluarea apelor subterane, de suprafață, a solului sau a aerului.

Titularul proiectului are obligația de a notifica Agenția pentru Protecția Mediului Suceava dacă intervin elemente noi necunoscute și asupra oricărei modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii prezentei, înainte de realizarea modificării.

Prezenta decizie se poate revizui, în cazul în care se constată apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de aplicare a proiectului.

Se va anunța Agenția pentru Protecția Mediului Suceava data începerii și finalizării lucrărilor de execuție pentru verificarea respectării tuturor condițiilor impuse. Procesul verbal întocmit la finalizarea lucrărilor se anexează și face parte integrantă din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

DIRECTOR EXECUTIV
ING. VASILE OSEAN



Sef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizatii

Ing. Constantin Burciu

Intocmit

Ing. Mariana Burlacu

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI SUCEAVA

Str. Bistritei, Nr. 1A, Suceava, Cod 720264

E-mail: office@apmsv.anpm.ro; Tel.0230514056; Fax 0230514059