

PLAN DE ÎNCHIDERE

PENTRU ACCESAREA AJUTORULUI DE STAT NECESAR FACILITĂRII ÎNCHIDERII MINELOR DE CĂRBUNE NECOMPETITIVE

Întocmit conform precizărilor din DECIZIA 2010/787/UE a
Consiliului privind ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de
carbune necompetitive

Cuprins

CAPITOLUL I	4
Generalități	4
1.1 <i>Informații generale</i>	4
1.2 <i>Introducere privind producția de ulei</i>	4
1.3 <i>Istoricul companiei</i>	6
1.4 <i>Produsele companiei</i>	7
1.5 <i>Caracterizarea dotării cu echipamente:</i>	7
1.6 <i>Impactul activității miniere a Companiei asupra mediului</i>	8
1.7 <i>Structura organizatorică a Companiei</i>	9
CAPITOLUL II	10
Identificarea unităților de producție a cărbunelui pentru care este necesar ajutorul de stat	10
2.1. <i>Situația CNH-SA Petroșani</i>	10
2.2 <i>Ierarhizarea unităților de producție</i>	10
2.3 <i>Soluții de reorganizare în vederea continuării activității de extracție a uleiului din anul 2011</i>	12
CAPITOLUL III	13
Ajutorul pentru închidere	13
3.1 <i>Producția de cărbune estimată, pe fiecare an carbonifer, a unităților de producție a cărbunelui care fac obiectul planului de închidere</i>	13
3.1.1 <i>Considerații generale</i>	13
3.1.2 <i>Producția de cărbune</i>	13
3.2 <i>Costurile de producție estimate pentru fiecare unitate de producție a cărbunelui intrată în proces de închidere pe perioada 2011 – 2018</i>	15
3.3 <i>Previziuni economico- financiare ale unităților de producție care fac obiectul planului de închidere pe perioada 2011 - 2018</i>	18
3.4 <i>Evoluția ajutorului de stat notificat, în conformitate cu art. 3 din Decizia 2010/787/UE</i>	19
3.5 <i>Compatibilitatea ajutorului pentru închidere cu principiile pieței comune</i>	20
3.6 <i>Descrierea sistemului de acordare a ajutorului pentru unitățile cuprinse în planul de închidere la CNH- SA Petroșani</i>	25
CAPITOLUL IV	26
Ajutorul de stat pentru suportarea costurilor excepționale	26
4.1 <i>Generalități</i>	26
4.2 <i>Descrierea sistemului de acordare a ajutorului pentru costurile excepționale</i>	26

<i>4.3 Descrierea tipurilor de costuri excepționale avute în vedere</i>	26
<i>4.4 Evoluția ajutorului de stat pentru suportarea costurilor excepționale conform Art. 4 din Decizie</i>	29
CAPITOLUL V	32
Valoarea totală a ajutorului de stat solicitat	32
CAPITOLUL VI	34
Planul de măsuri privind atenuarea impactului negativ al exploatării cărbunelui asupra mediului	34

CAPITOLUL I

Generalități

1.1 Informații generale

Nume:	COMPANIA NAȚIONALĂ A HUILEI S.A.
Date de identificare:	Cod Fiscal : R2135187 Număr înregistrare Registrul Com.: J20/387/1999 Cont IBAN :RO78RNCB0165020174910001 deschis la BCR Filiala Petroșani
Adresa:	Petroșani, str. Timișoara nr. 2, jud Hunedoara
Telefon:	0254-541460; 0254-541461;
Fax :	0254-541315; 546528; 541865.
e-mail:	office@cnh.ro ; informatiipublice@cnh.ro

Activitatea desfășurată conform Clasificării activităților din economia națională – CAEN : 1010 - Extracția și prepararea cărbunelui superior (PCS \geq 23865 kJ/kg, unde, PCS – reprezintă puterea calorică superioară)

Constituire: Compania Națională a Huilei S.A. a fost constituită în anul 1998, în baza Hotărârii de Guvern nr. 806/ 13/11/1998, prin reorganizarea fostei Regii Autonome a Huilei din România, înființată la rândul ei în anul 1991, prin reorganizarea fostului Combinat Minier Valea Jiului.

Statut: Societate comercială pe acțiuni, Compania Națională a Huilei SA are un număr de **6.703.068 acțiuni**.

Capital social : de 67.030.680 lei, vărsat integral, împărțit în acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei.

Acționariat: Ministerul Economiei Comerțului și Mediului de Afaceri deține 100 % din acțiuni.

1.2 Introducere privind producția de ulei

În subsolul Bazinului carbonifer al Văii Jiului este concentrat cel mai mare zăcămint de ulei din România. Rezervele geologice de ulei au putere calorică superioară, cuprinsă între 25 – 32 MJ/kg, cu un indice de reflectanță medie între 0,572 – 0,905, valori care, în conformitate cu Clasificarea Internațională a Cărbunilor din strat, adoptat de Comisia Economică a Națiunilor Unite pentru Europa, se încadrează în :

- Grupa : cărbuni bituminoși (orto și para);
- Rangul: mediu

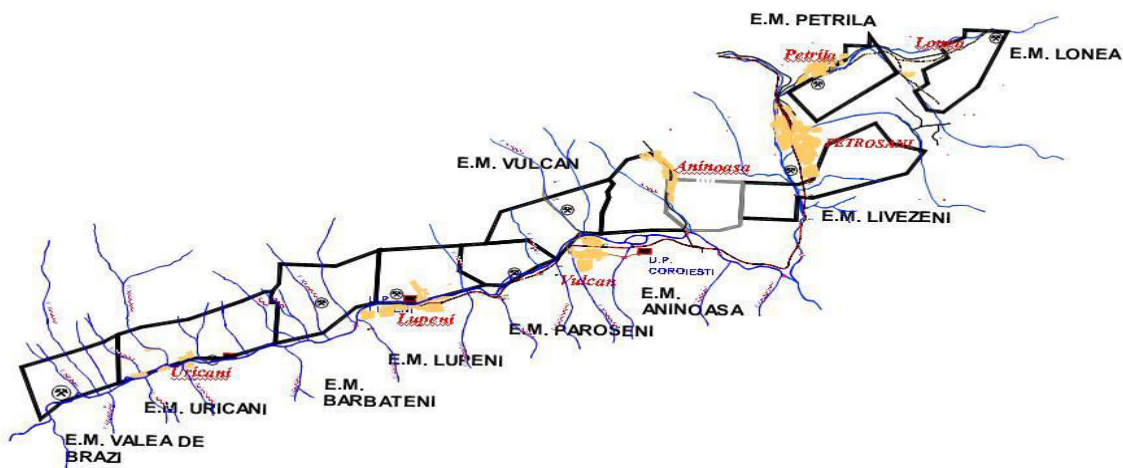
Conform acestui document cărbunii de rang superior (sau huile) sunt acei cărbuni de rang mediu și superior care prezintă:

- Putere calorifică superioară (umiditate, fără cenușă) mai mare sau egală cu 24 Mj/kg sau
 - Putere calorifică superioară (umiditate, fără cenușă) mai mică de 24 Mj/kg și o reflectanță mai mare sau egală cu 0,6%,
- parametrii între care se încadrează și cărbunile de la Compania Națională a Huilei SA .

Situarea Bazinului carbonifer Valea Jiului în care CNH-SA Petroșani își desfășoară activitatea, este prezentată în continuare:



Harta simplificată a Bazinului Carbonifer Valea Jiului



Zona este situată în partea extrem sudică, a județului Hunedoara, în depresiunea intramontană Petroșani, pe o lungime de circa 42 km și cu lățimea variind între 3 și 7 km. Această zonă a început să fie cunoscută încă din anul 1782, când au fost observate strate de cărbune care s-au aprins și au ars multă vreme.

Rezerva geologică de bilanț a zăcămintului aflat în exploatare este de peste 244 milioane tone. Exploatarea industrială a zăcămintului a început în urmă cu 159 de ani, respectiv din anul 1852.

Rezervele geologice ale unităților miniere cuprinse în Planul de Inchidere , sunt:

- Petrila, unde sunt cantonate rezerve geologice de bilanț de - 18,9 mil. tone;
- Paroșeni unde sunt cantonate rezerve geologice de bilanț de - 22,7 mil. tone;
- Uricani unde sunt cantonate rezerve geologice de bilanț de - 47,9 mil. tone.

Pentru toate perimetrele aflate în exploatare, CNH SA deține licență de concesiune până în anul 2024.

Rezerva industrială totală (valorificabilă) în perimetrele luate în concesiune de CNH SA, este de 96,0 milioane tone. Această rezervă poate asigura continuitatea exploatării pe o perioadă de peste 41,2 de ani, la nivelul actual de producție de 2,3 mil. tone.

Din totalul rezervelor industriale aflate în perimetrele concesionate, unitățile de producție care desfășoară activitatea de extracție în cele trei perimetre enumerate mai sus sunt:

- Sucursala - Exploatarea Minieră Petrila, rezervă industrială de - 8,7 mil. tone;
- Sucursala - Exploatarea Minieră Paroșeni, rezervă industrială de - 13,4 mil. tone;
- Sucursala - Exploatarea Minieră Uricani, rezervă industrială de - 16,5 mil. tone.

1.3 Istoricul companiei

Activitatea de exploatare a huilei, la sfârșitul anilor '80 ai secolului trecut, se desfășura în cadrul "**Combinatului Minier Valea Jiului**", care avea în structură 15 unități miniere în Valea Jiului, Sucursala Banat-Anina, Mina Țebea și alte subunități de preparare, transport, construcții, reparații utilaj minier, învățământ, cercetare-proiectare.

Personalul angajat al Combinatului depășea numărul de 60.000 de persoane, din care aproximativ 55.000 erau din Valea Jiului.

Prin HG nr. 1212/20.11.1990, Combinatul Minier Valea Jiului a fost desființat, locul său fiind luat de Regia Autonomă a Huilei din România și de alte societăți comerciale rezultate din desprinderea din cadrul CMVJ a activităților care nu erau legate direct de producția de cărbune. Structura RAH România cuprindea cele 15 mine din Valea Jiului, sucursala Banat-Anina și mina Țebea.

La sfârșitul anului 1998, în urma HG nr. 806/13.11.1998, Regia Autonomă a Huilei a fost transformată în Compania Națională a Huilei care funcționează și astăzi, prilej cu care au mai fost externalizate activitățile de administrare cămine, cantine, pază și informatică.

În acest moment, CNH –SA Petroșani este singura companie minieră din România care exploatează cărbune superior –HUILĂ.

1.4 Produsele companiei

Tipul și principalele caracteristici ale produselor realizate de companie se prezintă în tabelul de mai jos și sunt destinate pieței interne pentru producerea energiei electrice și termice:

Tip Produs	Putere Calorica [Kcal/kg]	Granulație [mm]	Umiditate [%]	Cenușa [%]	Sulf [%]	Volatile [%]
Huila energetică superioară	5600	0-40	11.0	18.0	3.0	35.0
Huila energetică spalată	4700	0-40	8.0	30.0	2.4	33.0
Huila energetică mixtă	3150 - 3400	0-40	12.0-12.5	47.5 - 44.0	1.6 - 1.9	23.0 - 24.5
Huilă energetică hidrociclonată	4150	0-0.5	29.5	17.5	2.8	40.0
Huila energetică sortată	3400 - 3800	0-80	6.0 – 9.5	48.5 – 40.0	1.9-2.5	23.8 – 28.0

1.5 Caracterizarea dotării cu echipamente:

Procesul tehnologic de exploatare a cărbunelui este un proces complex care necesită existența unor utilaje, mașini și instalații specifice și specificitate în exploatarea acestora în subteran. În principal, dotarea procesului tehnologic se compune din uneltele manuale și de mică mecanizare, echipamente de susținere individuală, echipamente de susținere mecanizată, utilaje de tăiere mecanizată, transportoare, instalații de extracție pe verticală etc.

Compania are în dotare trei instalații complexe de exploatare – pentru abataje mecanizate - la unitățile de exploatare Livezeni, Paroșeni și Lupeni, ponderea producției obținută cu aceste echipamente, în total producție de cărbune extrasă, este de aproximativ 30%.

Procesarea cărbunelui extras din subteran, pentru încadrarea în parametri de calitate precum și pentru realizarea sorturilor solicitate de beneficiari, se face în cadrul unei uzine de preparare ce funcționează la Exploatarea de Preparare a Cărbunelui "Valea Jiului" Vulcan (EPCVJ), care are în dotare o modernă instalație pusă în funcțiune în anul 2004 care îndeplinește normele europene de protecția mediului.

1.6 Impactul activității miniere a Companiei asupra mediului

Pentru atenuarea impactului de mediu, eforturile CNH-SA au fost dirijate, cu precădere din anul 2008, în următoarele direcții:

În domeniul protecției apelor:

S-au construit 6 stații de epurare ape menajere la E.M. Lonea, E.M. Petrila, E.M. Vulcan, E.M. Paroșeni și E.M. Uricani care, au fost finalizate în perioada 2008 - 2010. Toate aceste stații sunt cu treaptă biologică, ceea ce a dus la îndeplinirea cerințelor din autorizațiile de mediu.

La toate cele 7 unități miniere au fost construite sau reabilitate stațiile pentru epurarea apelor de mină.

În anul 2011, CNH –SA a început lucrările pentru „Reabilitarea rețelei de canalizare de la U.P. Coroești”, fiind ultima lucrare din Programul de conformare - pe protecția apelor - stabilită de Agenția de mediu Hunedoara - Deva.

Cea mai gravă problemă respectiv, poluarea apelor râului Jiu cu deversările provenite de la preparațiile de cărbune, a fost rezolvată prin luarea deciziei ca întreaga producție care necesită proces de preparare să fie concentrată într-o singură preparație (preparația Coroești) și închiderea celorlalte două de la Petrila și Lupeni. Prin re tehnologizarea în anul 2003 a Uzinei de Preparare Coroești s-a asigurat un proces tehnologic ecologic, gradul de recirculare a apelor fiind de 98 % ceea ce se reflectă direct în îmbunătățirea calității apei râului Jiu.

În domeniul protecției solului

Pentru haldele de steril de la unitățile miniere din cadrul CNH – SA, au fost întocmite studiile de stabilitate și proiecte de haldare, proiecte care cuprind măsurile de stabilitate și depozitare a sterilului, precum și măsurile de refacere a mediului și redare în circuitul economic la terminarea perioadei de viață a acestora.

În domeniul protecției împotriva zgomotului și a vibrațiilor

Principalele surse de zgomot și vibrații, rezultate din activitățile desfășurate de CNH -SA, sunt produse de funcționarea stațiilor de compresoare și ventilatoare. Pentru diminuarea nivelului de zgomot și vibrații, au fost înlocuite stațiile vechi de compresoare și ventilatoare cu altele noi, moderne, stații care asigură reducerea zgomotului sub

nivelul admisibil. Astfel, au fost puse în funcție 7 stații de compresoare moderne (de tip elicoidal) la E.M. Livezeni, E.M. Paroșeni, E.M. Lupeni, E.M. Lonea, E.M. Uricani, și E.M. Petrila.

1.7 Structura organizatorică a Companiei

La data de 1 ianuarie 2011, Compania are în componență:

- 9 sucursale, situate în Valea Jiului
- aparatul funcțional central;
- un punct de lucru, Reprezentanță situată în București.

Sucursalele sunt fără personalitate juridică, cele cu activitate minieră de exploatare desfășurându-și activitatea de extracție a cărbunelui numai în subteran și sunt următoarele:

1. Sucursala - Exploatarea Minieră Lonea
2. Sucursala - Exploatarea Minieră Petrila
3. Sucursala - Exploatarea Minieră Livezeni
4. Sucursala - Exploatarea Minieră Vulcan
5. Sucursala - Exploatarea Minieră Paroșeni
6. Sucursala - Exploatarea Minieră Lupeni
7. Sucursala - Exploatarea Minieră Uricani
8. Sucursala - Exploatarea de Preparare a Cărbunelui Valea Jiului – suprafață
9. Sucursala - Stația Centrală de Salvare Minieră – suprafață.

În textul prezentului **Plan de închidere**, pentru ușurința formulărilor sunt utilizate denumirile prescurtate: Compania, Exploatarea Minieră ..., Exploatarea de Preparare a Cărbunelui Valea Jiului, Stația Centrală de Salvare Minieră sau denumirile: CNH-SA, E.M...., EPCVJ respectiv SCSM, având același înțeles.

Structura organizatorică a aparatului funcțional central, este ierarhizată astfel:

- Adunarea Generală a Acționarilor;
- Consiliul de Administrație;
- Director General ;
- Direcția Tehnică;
- Direcția Economică;
- Direcția Comercială;
- Direcția Resurse Umane
- Direcția Securitate și Sănătate în Muncă
- Servicii de specialitate (juridic, mediu, protecție civilă, comunicare ș.a.)
- Sucursalele din subordine.

CAPITOLUL II

Identificarea unităților de producție a cărbunelui pentru care este necesar ajutorul de stat

conform art.7 (a) din Decizia 2010/787/UE a Consiliului privind ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive

2.1. Situația CNH-SA Petroșani

La începutul anului 2011, CNH-SA are în funcțiune 7 exploatări miniere subterane, o exploatare de preparare a cărbunelui și o stație centrală de salvare minieră.

Rezultatele tehnico-economico obținute la finele anului 2010 prezintă diferențe semnificative de la o unitate la alta motiv pentru care, pentru 3 unități, s-a pus problema accesării ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor neperformante.

2.2 Ierarhizarea unităților de producție

La nivelul CNH Petroșani s-a efectuat o amplă analiză în vederea ierarhizării exploatărilor miniere, în scopul delimitării unităților de producție care, necesită accesarea ajutorului de stat pentru închidere.

Menționăm că analiza a luat în calcul evoluția celor șapte unități în ultimi cinci ani precum și situația rezervelor geologice existente, gradul de certitudine al acestora și posibilitățile de exploatare eficientă în perioada 2011-2018.

Analiza a avut ca scop ierarhizarea exploatărilor miniere, în scopul delimitării unităților de producție care, în anumite condiții își pot continua activitatea fără accesarea ajutorului de stat, față de cele care nu pot continua activitatea decât utilizând ajutor de stat. Analiza a avut la bază proiecția anumitor indicatori tehnici și economici pentru perioada 2011-2018..

Indicatorii de viabilitate tehnică și economică, luați în considerare se prezintă după cum urmează:

- 1 - rezervele de cărbune exploatabile (ponderea rezervelor de huiță exploatabilă, conținutul energetic al rezervelor exploatabile și gradul de asigurare la ritmul de exploatare programat);
- 2 - eficiența lucrărilor de deschidere (indice de deschidere), în ml/1000 tone rezervă deschisă;
- 3 - eficiența lucrărilor miniere active (tone extrase/ml lucrare activă);
- 4 - volumul rezervelor deschise și ponderea acestora în total rezerve deschise;
- 5 - nivelul de producție prognozat și conținut energetic al cărbunelui.
- 6 - productivitatea muncii fizice;

7- costul unitar de producție;

8 - nivelul cheltuielilor la 1000 lei producție marfă.

Punctajele de viabilitate aferente fiecărui indicator luat în considerare se prezintă astfel:

Exploatarea Miniera	Punctaj criterii tehnice	Punctaj criterii economice	Punctaj Total viabilitate
Lonea	50,6	48,6	99,2
Petrila	16,5	17,3	33,8
Livezeni	55	53,8	108,8
Vulcan	41,6	58,9	100,5
Paroșeni	20,8	40,7	61,5
Lupeni	49,1	49,8	98,9
Uricani	21,4	22,8	44,2

Prin aplicarea indicatorilor de viabilitate tehnică a rezultat următoarea ierarhizare:

Locul 1 – Livezeni

Locul 2- Lonea

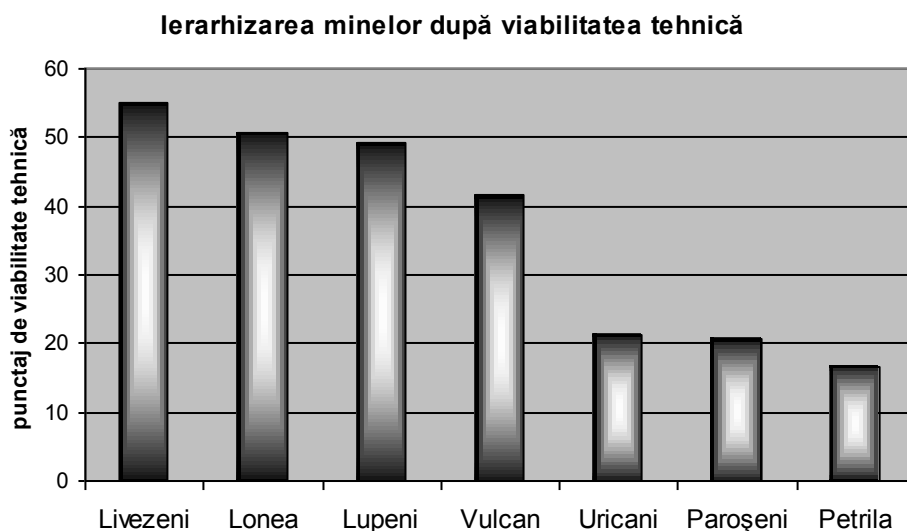
Locul 3- Lupeni

Locul 4- Vulcan

Locul 5- Uricani

Locul 6- Paroșeni

Locul 7- Petrila



Prin aplicarea indicatorilor de viabilitate economică a rezultat următoarea ierarhizare:

Locul 1 – Vulcan

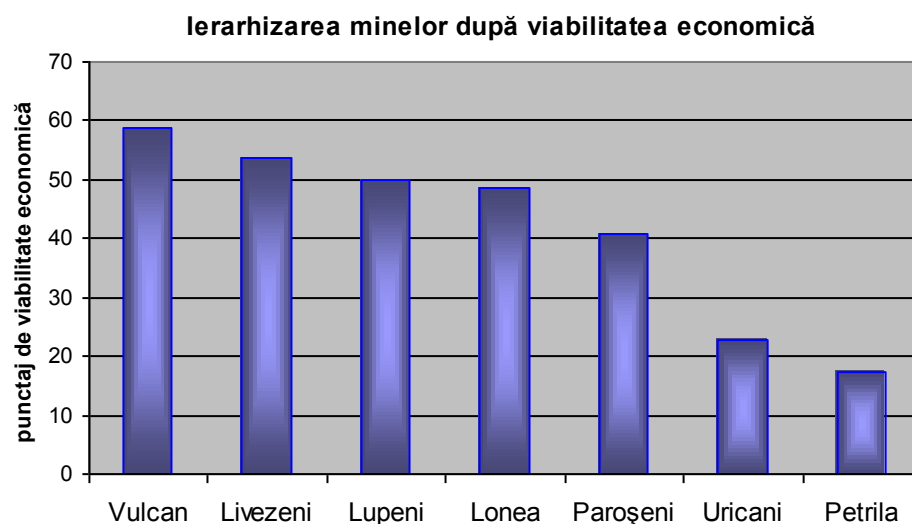
Locul 2 – Livezeni

Locul 3 – Lupeni

Locul 4 – Lonea

Locul 5 – Paroșeni

Locul 6 – Uricani



Locul 7 – Petrila

Prin compilarea celor două tipuri de criterii și aplicarea gradului de încredere rezultat din evoluția activității în ultimii 5 ani și a gradului de certitudine a rezervelor, producțiilor și costurilor luate în calcul, a rezultat următoarea clasificare:

Locul 1 – Livezeni

Locul 2- Vulcan

Locul 3- Lonea

Locul 4- Lupeni

Locul 5- Paroșeni

Locul 6- Uricani

Locul 7- Petrila

Rezultatele

ierarhizării au scos în evidență că unitățile de producție:

- Exploatarea Minieră Paroșeni;
- Exploatarea Minieră Uricani;
- Exploatarea Minieră Petrila,

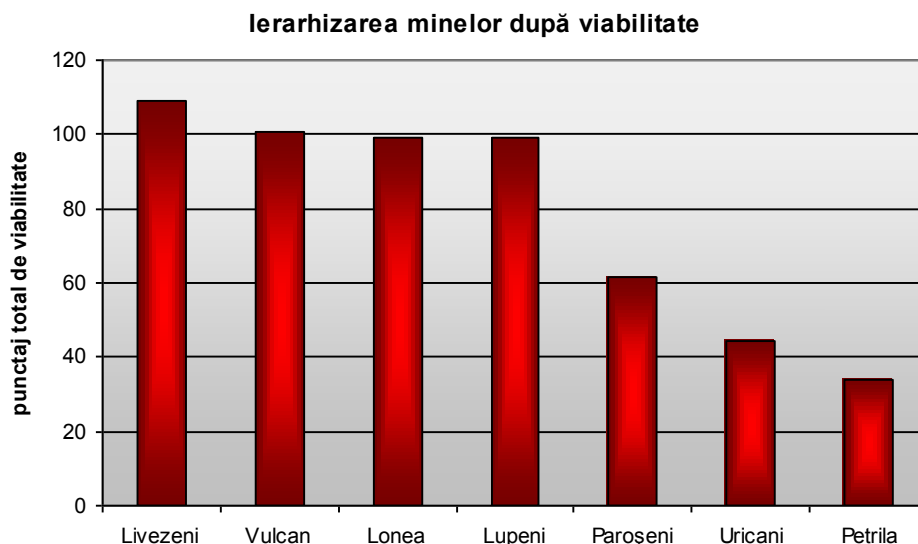
nu au perspective de viabilizare a activității și necesită trecerea lor imediată în program de închidere.

2.3 Soluții de reorganizare în vederea continuării activității de extracție a huilei din anul 2011

Ca urmare a delimitărilor prezentate la punctul anterior, a fost elaborată soluția pentru continuarea activității de extracție a huilei în cadrul CNH Petroșani, conform căreia sunt menținute în activitate 4 exploatări miniere, cele care prezintă potențial de viabilizare și vor fi trecute în program de închidere definitivă 3 exploatări miniere (EM Paroșeni, EM Petrila și EM Uricani).

În acest sens, conform prevederilor Deciziei nr. 2010/787/UE a Consiliului Uniunii Europene privind ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive (denumită în continuare „Decizia”) a fost întocmit prezentul *Plan de închidere pentru accesarea ajutorului de stat în vederea închiderii minelor necompetitive.*

Pentru unitățile de producție cuprinse în prezentul *Plan de închidere*, au fost întocmite **Planuri de încetarea activității** aprobate conform reglementărilor în vigoare.



CAPITOLUL III

Ajutorul pentru închidere

conform art. 3 din Decizie

3.1 Producția de cărbune estimată, pe fiecare an carbonifer, a unităților de producție a cărbunelui care fac obiectul planului de închidere

3.1.1 Considerații generale

În urma analizei indicatorilor tehnico-economici realizați în perioada anterioară și a situației rezervelor deschise din perimetrele de exploatare Petrila, Paroșeni și Uricani, s-a luat decizia de încetare a activității pentru aceste unități.

Activitatea de producție se va desfășura până la epuizarea rezervelor deschise, pentru a putea permite efectuarea lucrărilor miniere de închidere în condiții de siguranță a personalului și a zăcământului.

Sistarea activității de producție se va face diferențiat, de la o mină la alta, în funcție de complexitatea lucrărilor și gradul de dificultate al acestora.

În acest sens, a apărut necesitatea întocmirii unor planuri de închidere treptată a fiecărei zone de zăcământ deschisă, a fiecărei capacități de producție epuizate.

3.1.2 Producția de cărbune

Producția de huilă preconizată a fi extrasă de unitățile de producție cuprinse în Planul de închidere, în perioada 2011-2018, se prezintă după cum urmează:

-mii tone/an-

Exploatarea minieră /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PETRILA	119,0	119,0	119,0	119,0	45,0	0	0	0
PAROȘENI	400,0	360,0	320,0	320,0	280,0	250,0	200,0	0
URICANI	216,0	216,0	216,0	200,0	150,0	90,0	45,0	0
TOTAL unități închise	735,0	695,0	655,0	639,0	475,0	340,0	245,0	0

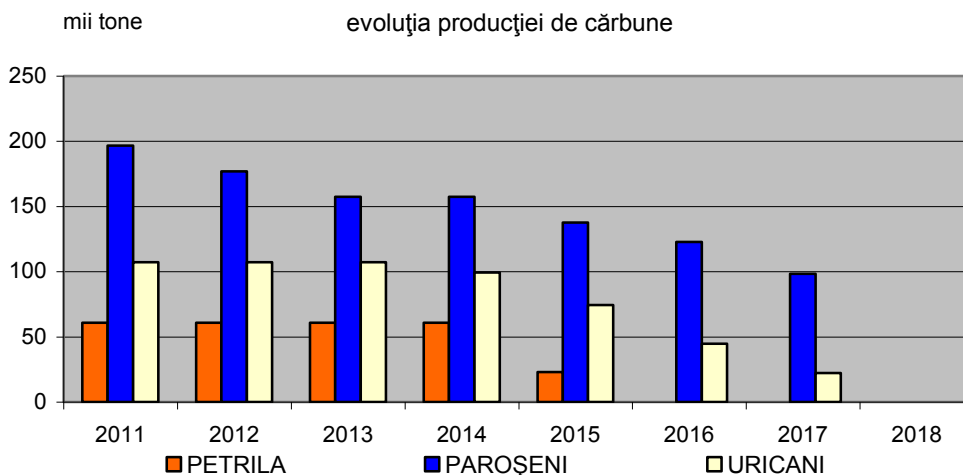
Se constată că în cursul anului 2011 Compania Națională a Huilei - SA va extrage prin unitățile cuprinse în **Planul de Închidere**, o producție de 735 mii tone huilă, respectiv 364,4 mii tone echivalent cărbune (tec), ajungând ca în anul 2017 să extragă o cantitate de 245 mii tone huilă, respectiv 120,6 mii tone echivalent cărbune (tec).

Producția estimată în tone echivalent cărbune (tec) pe companie și pe unitățile cuprinse în Planul de Închidere, este prezentată în tabelul următor:

-mii tec-

Exploatarea minieră /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PETRILA	60,7	60,7	60,7	60,7	22,9	0,0	0,0	0
PAROȘENI	196,6	177,0	157,3	157,3	137,6	122,9	98,3	0
URICANI	107,1	107,1	107,1	99,2	74,4	44,6	22,3	0
TOTAL unități închise	364,4	344,8	325,1	317,2	234,9	167,5	120,6	0

Grafic, evoluția producției de cărbune este prezentată mai jos:



În conformitate cu precizările de mai sus, s-a luat decizia ca, pe măsura reducerii treptate a capacității de producție, să fie executate lucrările miniere de închidere subterană, în conformitate cu Planul de încetare a activității (PIA) specific fiecărei unități de producție trecute pe închidere.

Din grafic se observă că E.M.Petrila epuizează exploatarea zăcământului deschis în cinci ani (până în anul 2015), iar E.M.Paroșeni și E.M.Uricani epuizează exploatarea zăcământului deschis în șapte ani (până în anul 2017).

Huila extrasă este supusă unui proces de sortare în urma căruia cantitatea ce îndeplinește parametrii de calitate conform contractelor încheiate de CNH SA cu cele două termocentrale (SC ELECTROCENTRALE SA Deva-Mintia, Sucursala Electrocentrale Paroșeni), este livrată direct beneficiarilor pentru producerea combinată a energiei electrice și termice. Această producție este preconizată a fi livrată sub formă de huilă sortată.

Producția sortată:

- mii gigacalorii-

Exploatarea minieră /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PETRILA	130,3	130,3	130,3	130,3	49,3	0	0	0
PAROȘENI	564,8	451,8	451,8	564,8	494,2	653,1	529,5	0
URICANI	304,1	304,1	304,1	352,0	264,0	190,1	95,0	0
TOTAL unități închise	999,2	886,3	886,3	1047,1	807,5	843,1	624,5	0

Cantitatea de huiă care nu îndeplinește parametrii de calitate conform contractelor, este supusă unui proces de preparare în cadrul Exploatării de Preparare a Cărbunelui "Valea Jiului", fiind apoi livrată termocentralelor.

Producția supusă preparării:

- mii gigacalorii-

Exploatarea minieră /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PETRILA	294,2	294,2	294,2	294,2	111,3	0	0	0
PAROȘENI	811,2	786,6	649,0	536,0	469,0	207,0	158,5	0
URICANI	445,4	445,4	445,4	342,0	256,5	122,2	61,1	0
TOTAL unități închise	1550,8	1526,1	1388,5	1172,2	836,8	329,2	219,6	0

Producția extrasă, preparată și valorificată, livrată beneficiarilor, exprimată în gigacalorii se prezintă după cum urmează :

Total producție valorificată:

- mii gigacalorii-

Exploatarea minieră /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
PETRILA	424,5	424,5	424,5	424,5	160,6	0	0	0
PAROȘENI	1376,0	1238,4	1100,8	1100,8	963,2	860,0	688,0	0
URICANI	749,5	749,5	749,5	694,0	520,5	312,3	156,2	0
TOTAL unități închise	2550,0	2412,4	2274,8	2219,3	1644,3	1172,3	844,2	0

3.1.3 Numărul de personal

Numărul de personal din cadrul unităților de producție cuprinse în Planul de închidere, se prezintă după cum urmează:

- persoane-

Exploatarea minieră /anul	01.ian 2011	31.dec 2011	31 dec 2012	31.dec 2013	31.dec 2014	31.dec 2015	31.dec 2016	31 dec 2017	31 dec 2018
PETRILA	1128	857	663	580	488	0	0	0	0
PAROȘENI	1161	975	800	698	612	572	498	198	0
URICANI	1066	923	742	662	584	417	229	208	0
Total unități	3355	2755	2205	1940	1684	989	727	406	0

3.2 Costurile de producție estimate pentru fiecare unitate de producție a cărbunelui intrată în proces de închidere pe perioada 2011 – 2018

Costurile de producție estimate pentru cele trei unități miniere intrate în program de închidere sunt fundamentate în conformitate cu articolul 1, aliniatul (f) din Decizie.

Facem precizarea că, la previzionarea costurilor de producție au fost luate în considerare următoarele elemente:

- corelarea necesarului de materiale cu nivelul producției planificate;
- asigurarea serviciilor necesare pentru funcționarea în condiții de siguranță a utilajelor și instalațiilor din subteran;
- reîntregirea stocului de siguranță la care s-a apelat în luna februarie 2011 ca urmare a exploziei care a avut loc la E.M. Uricani ;
- aplicarea unui coeficient de inflație pentru anul 2011 de 3,2% pentru cheltuielile materiale și serviciile necesare desfășurării procesului de producție.

La calculul fondului de salarii pentru anul 2011 s-a luat în considerare un câștig mediu de 3225 lei/pers.

Evoluția costurilor de producție defalcate pe cele trei unități miniere intrate în proces de închidere, previzionate pe fiecare an din perioada 2011-2018, se prezintă după cum urmează:

Costuri de producție centralizate pentru unitățile închise din cadrul CNH - SA

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție, din care:	273913	246135	218981	213345	162175	113616	89463	0
Cheltuieli materiale și servicii, din care:	73918	74117	67625	66255	48035	42365	37956	0
- energie	22486	22570	20260	19765	14753	14452	13537	0
- amortizare	11575	11575	11575	11575	11575	6780	6780	0
<u>- cheltuieli cu transportul până la punctele de utilizare</u>	11626	11219	10812	10575	6718	3876	2701	
Cheltuieli de personal, din care:	173546	146979	131517	126880	95848	56597	41847	0
- salarii	122142	103447	92566	89303	67509	39868	29481	0
- viramente	47635	40344	36101	34828	26329	15549	11498	0
Alte cheltuieli	26449	25039	19839	20210	18292	14654	9660	0

Situația costurilor de producție pentru perioada 2011-2018, pentru unitățile de producție intrate în proces de închidere, se prezintă astfel:

Unitatea de producție subterană: EXPLOATAREA MINERĂ PETRILA

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție, din care:	75568	67010	60148	60049	40579			0
Cheltuieli materiale și servicii, din care:	14.123	15.276	14.474	14.356	9.733			
- energie	3.364	3.864	3.478	3.393	2.533			
- amortizare	4795	4795	4795	4795	4795			
<u>- cheltuieli cu transportul până la punctele de utilizare</u>	4357	4357	4357	4357	1647			
Cheltuieli de personal, din care:	54.170	44.793	40.254	40.251	26.054			
- salarii	38.117	31521	28327	28325	18349			
- viramente	14.866	12293	11048	11047	7156			
Alte cheltuieli	7.275	6.941	5.420	5.442	4.792			

Unitatea de producție subterană: EXPLOATAREA MINERĂ PAROȘENI

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție, din care:	112877	100183	87565	87465	69932	72370	63276	0
Cheltuieli materiale și servicii, din care:	39.758	37.159	33.092	32.732	24.972	29.551	27.375	0
- energie	12.403	11.692	10.523	10.265	7.664	9.896	9.270	0
- amortizare	5371	5371	5371	5371	5371	5371	5371	0
<u>- cheltuieli cu transportul până la punctele de utilizare</u>	4068	3661	3254	3254	2848	2542	2034	
Cheltuieli de personal, din care:	62.503	53.135	46.595	46.591	37.460	34.404	30.195	0
- salarii	44.002	37408	32805	32802	26391	24238	21274	0
- viramente	17.161	14589	12794	12793	10292	9453	8297	0
Alte cheltuieli	10.616	9.889	7.878	8.142	7.500	8.415	5.706	0

Unitatea de producție subterană: EXPLOATAREA MINERĂ URICANI

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție, din care:	85468	78942	71268	65831	51664	41246	26187	0
Cheltuieli materiale și servicii, din care:	20.037	21.682	20.059	19.167	13.330	12.814	10.581	0
- energie	6.719	7.014	6.259	6.107	4.556	4.556	4.267	0
- amortizare	1409	1409	1409	1409	1409	1409	1409	0
<u>- cheltuieli cu transportul până la punctele de utilizare</u>	3201	3201	3201	2964	2223	1334	667	
Cheltuieli de personal, din care:	56.873	49.051	44.668	40.038	32.334	22.193	11.652	
- salarii	40.023	34518	31434	28176	22769	15630	8207	
- viramente	15.609	13462	12259	10989	8880	6096	3201	
Alte cheltuieli	8.558	8.209	6.541	6.626	6.000	6.239	3.954	

Din analiza celor prezentate mai sus se constată tendința descrescătoare a costurilor de producție determinată de reducerea treptată a producției de cărbune extrasă precum și de reducerea corespunzătoare a personalului, prin disponibilizare.

3.3 Previziuni economico- financiare ale unităților de producție care fac obiectul planului de închidere pe perioada 2011 - 2018

Indicatorii economico-financiari prognozați pentru perioada 2011-2018, cuprinși în Planul de închidere a celor 3 unități miniere, se prezintă astfel:

- mii lei -

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
VENITURI TOTALE, din care:	95195	87756	84953	90894	68861	61058	44817	0
Producția vândută	94100	86756	84048	90084	68146	60438	44292	0
CHELTUIELI TOTALE,	273913	246135	218981	213345	162175	113616	89463	0

din care:								
Cheltuieli materiale și servicii, din care:	73918	74117	67625	66255	48035	42365	37956	0
- energie	22486	22570	20260	19765	14753	14452	13537	0
- amortizare	11575	11575	11575	11575	11575	6780	6780	0
- cheltuieli cu transportul până la punctele de utilizare	11626	11219	10812	10575	6718	3876	2701	
Cheltuieli de personal, din care:	173546	146979	131517	126880	95848	56597	41847	0
- salarii	122142	103447	92566	89303	67509	39868	29481	0
- viramente	47635	40344	36101	34828	26329	15549	11498	0
Alte cheltuieli	26449	25039	19839	20210	18292	14654	9660	0
Rezultatul brut	-178718	-158379	-134028	-122451	-93314	-52558	-44646	0

Din analiza tabelului prezentat se constată că numai din veniturile realizate din vânzarea mărfii unitățile din grupul neviabil nu pot să-și acopere cheltuielile necesare, producând pierderi.

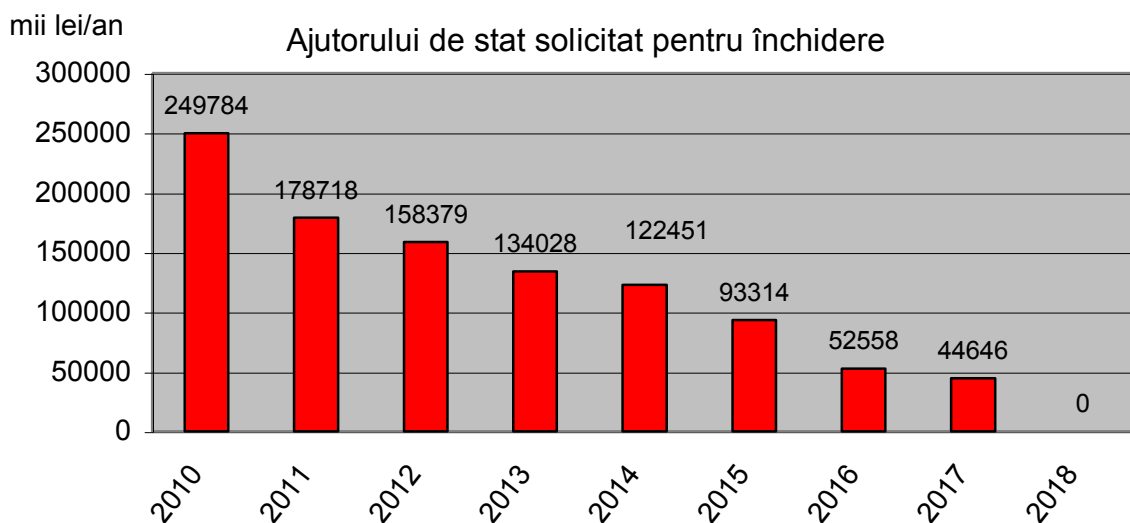
3.4 Evoluția ajutorului de stat notificat, în conformitate cu art. 3 din Decizia 2010/787/UE

- mii lei -

Specificație/anul	Anul								Total perioadă
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Ajutor de stat conform art. 3 din Decizie	178718	158379	134028	122451	93314	52558	44646	0	784094

Valoarea cumulată a ajutorului de stat notificat conform **art. 3 din Decizie**, este de **784.094 mii lei**.

Grafic, evoluția ajutorului de stat pentru perioada 2011-2018, se prezintă astfel:



În grafic este prezentat și ajutorul de stat pentru anul 2010, pentru a fi referință de comparare pentru ajutorul de stat solicitat anual pentru fiecare din anii din perioada 2011-2018..

Cuantumul ajutorului de stat notificat în baza art. 3 din Decizia 2010/787/UE pentru fiecare dintre unitățile de producție intrate în proces de închidere, se prezintă astfel :

- mii lei -

Anul/Unitatea de producție carboniferă	EM PETRILA	EM PAROȘENI	EM URICANI	TOTAL
2011	61487	60914	56317	178718
2012	52881	55726	49772	158379
2013	46019	45816	42193	134028
2014	45920	40709	35822	122451
2015	35235	29013	29066	93314
2016	0	26442	26116	52558
2017	0	26209	18437	44646
2018	0	0	0	0
Total perioadă	241542	284829	257723	784094

3.5 Compatibilitatea ajutorului pentru închidere cu principiile pieței comune

Conform art. 3 (1) din Decizie, ajutorul pentru o întreprindere, destinat în mod specific acoperirii pierderilor aferente producției curente ale unităților de producție a cărbunelui, poate fi considerat compatibil cu piața internă numai dacă îndeplinește următoarele condiții:

(a) exploatarea unităților în cauză de producție a cărbunelui trebuie să facă parte dintr-un plan de închidere al cărui termen-limită nu depășește data de 31 decembrie 2018;

Pentru fiecare din unitățile de producție Petrița, Paroșeni și Uricani s-au întocmit Planurile de încetare a activității (PIA), planuri în care sunt stabilite termenele precise de finalizare a activității de exploatare, respectiv încetarea permanentă a producției și a vânzărilor de cărbune, după cum urmează:

- Unitatea de producție Exploatarea Minieră Petrița: anul 2015
- Unitatea de producție Exploatarea Minieră Uricani: anul 2017
- Unitatea de producție Exploatarea Minieră Paroșeni: anul 2017

(b) unitățile de producție a cărbunelui în cauză trebuie închise definitiv în conformitate cu planul de închidere;

Conform lucrărilor cuprinse în Planul de încetare a activității (PIA), prezentate în anexă, se pot constata următoarele:

- reducerea progresivă a activității, până la închiderea totală a exploatării miniere;
- închiderea porțiunilor de zăcămint și a lucrărilor miniere în care s-a desfășurat exploatarea;
- ecologizarea și refacerea mediului natural al suprafețelor ocupate de activitatea minieră respectivă.

(c) ajutorul notificat nu trebuie să depășească diferența dintre costurile de producție previzibile și veniturile previzibile pentru un an carbonifer.

Ajutorul plătit efectiv va face obiectul unei corecții anuale, pe baza costurilor de producție și a veniturilor efectiv realizate, până cel târziu la sfârșitul anului de producție de cărbune următor celui pentru care a fost acordat ajutorul.

Conform datelor prezentate în acest capitol, în ceea ce privește ajutorul anual, notificat pentru închiderea unităților de producție se observă că acesta nu depășește diferența între costurile previzibile și veniturile previzibile, situație ce rezultă din tabelele următoare:

Centralizare date pentru unitățile cuprinse în Planul de închidere

- mii lei -

Specificație/anul	Anul							
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție previzibile	273913	246135	218981	213345	162175	113616	89463	0
Venituri previzibile	95195	87756	84953	90894	68861	61058	44817	0
Diferență costuri-venituri	178718	158379	134028	122451	93314	52558	44646	0

Ajutor de stat conform art. 3	178718	158379	134028	122451	93314	52558	44646	0
-------------------------------	--------	--------	--------	--------	-------	-------	-------	---

Pe fiecare unitate de păroducție intrată în proces de închidere, situația se prezintă astfel:

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Petrila

- mii lei -

Specificație/anul	Anul							
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție previzibile	75568	67010	60148	60049	40579	0	0	0
Venituri previzibile	14081	14129	14129	14129	5344	0	0	0
Diferență costuri-venituri	61487	52881	46019	45920	35235	0	0	0
Ajutor de stat conform art. 3	61487	52881	46019	45920	35235	0	0	0

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Paroșeni

- mii lei -

Specificație/anul	Anul							
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție previzibile	11287 7	10018 3	8756 5	8746 5	6993 2	7237 0	6327 6	0
Venituri previzibile	51963	44457	4174 9	4675 6	4091 9	4592 8	3706 7	0
Diferență costuri-venituri	60914	55726	4581 6	4070 9	2901 3	2644 2	2620 9	0
Ajutor de stat conform art. 3	60914	55726	4581 6	4070 9	2901 3	2644 2	2620 9	0

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Uricani

- mii lei -

Specificație/anul	Anul							
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție previzibile	85468	78942	71268	65831	51664	41246	26187	0
Venituri previzibile	29151	29170	29075	30009	22598	15130	7750	0

Diferență costuri-venituri	56317	49772	42193	35822	29066	26116	18437	0
Ajutor de stat conform art. 3	56317	49772	42193	35822	29066	26116	18437	0

Evaluarea costurilor, a veniturilor și a ajutoarelor pentru închidere în lei/tec

- lei/tec -

Specificație/anul	Anul							
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Costuri de producție previzibile	751,7	713,8	673,6	672,6	690,4	678,3	741,8	
Venituri previzibile	261,2	254,5	261,3	286,6	293,2	364,5	371,6	
Diferență costuri-venituri	490,5	459,3	412,3	386,0	397,2	313,8	370,2	
Ajutor de stat conform art. 3	490,5	459,3	412,3	386,0	397,2	313,8	370,2	

(d) *cuantumul ajutorului pe tonă echivalent cărbune nu trebuie să conducă la un preț al cărbunelui Uniunii la punctul de utilizare inferior celui al cărbunelui de o calitate similară din țări terțe:*

Din comunicatul Comisiei Europene din data de 25 octombrie 2010 referitor la monitorizarea importurilor de huila din țări în baza Regulamentului Consiliului nr. 405/2003, rezultă că prețul huilei importate de statele membre, în *semestrul I al anului 2010 a fost de 79,92 euro/tec*. Aceste informații se regăsesc la următoarea adresă: http://ec.europa.eu/energy/observatory/coal/doc/2010/hard_coal_electricity_201001.pdf

Prețul de vânzare la punctul de utilizare a huilei comercializate de unitățile de producție ale CNH –SA aflate în închidere, se prezintă după cum urmează:

Specificație/anul	Anul						
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Prețul de vânzare							
lei/gcal – prețuri unități CNH	63,63	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
euro/tec – prețuri unități CNH	105,8	107,18	107,69	108,47	108,47	108,47	108,47
Curs valutar luat în calcul							
Lei/euro	4,21	4,18	4,16	4,13	4,13	4,13	4,13

Notă: Cursul valutar este preluat pentru perioada 2011-2014, din Prognoza de toamnă 2010 a Comisiei Naționale de Prognoză, din data de 5 noiembrie 2010, iar pentru perioada 2015-2017 s-a avut în vedere un curs valutar identic cu cel din anul 2014.

CNH SA are negociat cu cele două termocentrale un preț de vânzare al huilei la punctul de utilizare de 64 lei/gigacalorie începând cu luna februarie 2011, echivalentul a 105,8-108,47 euro/tec, preț ce este superior celui importat de statele membre, conform comunicării Comisiei Europene, așa după cum rezultă din tabelul de mai sus.

Menționăm că în prețul de vânzare al huilei la punctul de utilizare de 64 lei/gigacalorie sunt incluse și cheltuieli de preparare efectuate de o subunitate distinctă și anume Exploatarea de Preparare a Cărbunelui “Valea Jiului” care se ocupă cu

operațiunile de preparare, spălare, calibrare, sortare a cărbunelui provenit de la toate subunitățile miniere ale companiei, subunitate care nu este inclusă în planul de închidere.

(e) unitățile de producție a cărbunelui în cauză trebuie să fi fost active la 31 decembrie 2009;

Toate unitățile de producție care fac parte din Planul de închidere au desfășurat activitate de exploatare a cărbunelui în anul 2009. Producția obținută de acestea în luna decembrie 2009 și pe parcursul anului 2009 este prezentată în tabelul următor:

- mii tone -

Specificație/anul	decembrie 2009	anul 2009	Obs.
Exploatarea Minieră PETRILA	11,0	164,2	Cantitatea de huiă extrasă
Exploatarea Minieră PAROȘENI	29,6	311,8	
Exploatarea Minieră URICANI	16,1	203,7	

(f) cuantumul total al ajutorului acordat pentru închidere de un stat membru trebuie să aibă o tendință descrescătoare: până la sfârșitul anului 2013 reducerea nu poate să fie mai mică de 25 %, până la sfârșitul anului 2015 nu mai mică de 40 %, până la sfârșitul anului 2016 nu mai mică de 60 % și până la sfârșitul anului 2017 nu mai mică de 75 % din ajutorul acordat în 2011;

În anul 2010 CNH - SA a beneficiat de ajutor de stat, conform Regulamentului (CE) 1407/2002, în valoare de 249.784 mii lei, nivel de la care a pornit solicitarea noului ajutor de stat pentru anii 2011-2018.

Ajutorul de stat are tendință descrescătoare și se încadrează în cotele minime de reducere prevăzute în Decizie. Reducerea efectivă a ajutorului solicitat, față de anul de referință 2011, se prezintă după cum urmează:

- mii lei -

Specificație/anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Valoarea ajutorului de stat solicitat cf. art. 3 din Decizie	178718	158379	134028	122451	93314	52558	44646	0	784094
Reducere efectivă a ajutorului de stat notificat cf. art.3, față de anul de referință	referinta	11,4 %	25,0 %	31,5 %	47,8 %	70,6 %	75,0 %	100 %	-

Specificație/anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Reducere minimă prevăzută în Decizie		Nu sunt precizate valori	25%	Nu sunt precizate valori	40%	60%	75%	Nu sunt precizate valori	-

(g) quantumul total al ajutorului pentru închidere destinat industriei cărbunelui într-un stat membru nu trebuie să depășească, pentru oricare an ulterior anului 2010, quantumul ajutorului acordat de acel stat membru și autorizat de către Comisie în conformitate cu articolele 4 și 5 din Regulamentul (CE) nr. 1407/2002 pentru anul 2010;

Din tabelul prezentat mai sus se observă că valoarea ajutorului de închidere solicitat în conformitate cu prevederile art. 3 din Decizie, este mai mică decât valoarea ajutorului primit de CNH-SA în anul 2010 pentru oricare din anii 2011-2018.

În anul 2011, valoarea solicitată este de 178718 mii lei față de valoarea consumată în anul 2010, de 249784 mii lei. În continuare, în fiecare an, ajutorul de stat solicitat este mai mic decât ajutorul de stat primit în anul 2010.

(h) statele membre trebuie să elaboreze un plan de adoptare de măsuri care au scopul de a atenua impactul asupra mediului a producției de cărbune de către unitățile de producție a cărbunelui cărora le-a fost acordat un ajutor în temeiul prezentului articol, de exemplu în domeniul eficienței energetice, al energiei regenerabile sau al captării și stocării dioxidului de carbon.

Planul de atenuare a impactului asupra mediului este prezentat la [pg. 34](#).

Compania Nationala a Huilei păstrează evidențe contabile exacte și distincte pe tipuri de activități economice pentru unitățile care urmează să beneficieze de ajutor de stat, și va lua toate măsurile necesare pentru respectarea prevederilor art. 6 din Decizie.

3.6 Descrierea sistemului de acordare a ajutorului pentru unitățile cuprinse în planul de închidere la CNH- SA Petroșani

Ajutorul de stat se acordă integral de la bugetul statului, pentru acoperirea diferenței dintre costurile de producție și venituri previzionate, destinat acoperirii pierderilor aferente producției curente ale unităților cuprinse în prezentul plan.

Sprijinul financiar acordat de Statul Roman, conform art.3 din Decizie, pentru implementarea Planului de închidere a unităților de huilă în perioada 2011-2017 se va reduce gradual, de la 178718 mii lei în anul 2011 la 44.646 mii lei în anul 2017, conform aliniatului (f) al articolului 3 din Decizie.

CAPITOLUL IV

Ajutorul de stat pentru suportarea costurilor excepționale

Conform art. 4 din Decizie

4.1 Generalități

Acest tip de ajutor de stat este destinat unităților miniere de producție a cărbunelui care au intrat în proces de închidere definitivă pentru a le permite să acopere costurile rezultate din închiderea lor. Aceste costuri nu sunt legate de producția curentă.

La baza fundamentării acestui tip de ajutor de stat Planul de încetarea activității, întocmit pentru fiecare unitate de producție a cărbunelui, în parte.

4.2 Descrierea sistemului de acordare a ajutorului pentru costurile excepționale

Ajutorul de stat acordat conform Articolului 4 din Decizie este destinat pentru:

- acoperirea costurilor rezultate în urma închiderilor unităților de producție a cărbunelui, conform Planului de încetare a activității (PIA), definite la litera (g), (i), (m) de la punctul 1 din Anexa la Decizie
- acoperirea costurilor generate de programele de restructurare și reconversie a personalului, în urma închiderii unităților de producție a cărbunelui definite la litera (b), (d), (e) de la punctul 1 din Anexa la Decizie.

4.3 Descrierea tipurilor de costuri excepționale avute în vedere

Corespunzător prevederilor de la punctul 1 din Anexa la Decizia 787/2010, au fost identificate următoarele categorii de costuri excepționale aplicabile unităților din prezentul plan de închidere:

(b) alte cheltuieli excepționale pentru lucrătorii care și-au pierdut sau sunt pe cale să-și piardă locul de muncă;

În cadrul acestei categorii au fost incluse costurile legate de ieșirea din sistem a personalului, prin disponibilizare, astfel:

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Nr. pers. disponibilizate pentru care sunt suportate cheltuieli excepționale	600	550	265	256	695	262	321	406	3355

Suma brută prevăzută pentru disponibilizare pe persoană este de 46.400 lei ce reprezintă plăți compensatorii acordate de CNH SA persoanelor ce își pierd locul de muncă.

Acest drept se regăsește în Contractul Colectiv de Muncă și se acordă cu respectarea legislației în vigoare.

(d) costul suportat de întreprinderi pentru reconversia profesională a lucrătorilor pentru a-i ajuta să găsească un nou loc de muncă în afara industriei cărbunelui, în special costuri de formare;

În cadrul acestei categorii au fost incluse costurile legate de reconversia unui număr de 3079 salariați, împărțiți pe ani, după cum este prezentat în tabelul următor:

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Nr. pers.	600	993	665	821	0	0	0	0	3079

Menționăm că la calculul sumelor necesare pentru reconversie s-a avut în vedere un cost de 5000 lei/pers/curs.

(e) furnizarea unei cantități de cărbune gratuit lucrătorilor care și-au pierdut sau sunt pe cale să-și piardă locul de muncă și celor îndreptățiți să primească o astfel de cantitate anterior închiderii, sau acordarea echivalentului în bani;

În cadrul acestei categorii au fost incluse costurile legate de acordarea facilităților prevăzute de legislația în vigoare din România, după cum urmează:

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Suma prevăzută	9800	9800	9800	9800	0	0	0	0	39200

Celelalte costuri excepționale cuprinse la punctul 1 din Anexa la Decizia 787/2010, sunt legate de lucrările prevăzute în Planul de încetare a activității, respectiv Proiectul tehnic de închidere și se prezintă după cum urmează :

(g) lucrări suplimentare pentru siguranța în subteran, rezultând în urma închiderii unităților de producție a cărbunelui;

În această categorie de costuri excepționale sunt cuprinse costurile aferente următoarelor tipuri de lucrări:

- *Închidere lucrări miniere subterane:*
 - execuția digurilor de izolare și reținere în subteran;
 - înnămolirea spațiilor închise;

- asigurarea circuitelor și spațiilor de circulație și transport (reamări, planări);
- *Închidere lucrări miniere de legătură cu suprafața:*
 - demontarea instalațiilor de transport;
 - montarea/demontarea instalațiilor de rambleere;
 - rambleerea lucrărilor miniere;
 - realizarea plăcilor/dopurilor/digurilor la gura lucrărilor miniere de legătură cu suprafața;
- *Lucrări de montare/demontare utilaje si echipamente si punere in siguranță a minei:*
 - recuperarea utilajelor si echipamentelor din dotarea abatajelor;
 - montare/demontare echipamente si instalații de aeraj parțial;
 - asigurarea utilităților (aeraj general, evacuare ape, transport pe verticala si orizontala,
 - alimentarea cu energie electrica si pneumatica, lucrări de întreținere si control).

Cuantumul acestor costuri se prezintă în tabelul următor:

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Suma prevăzută	7461	9798	8735	13239	11326	10926	550	16013	78048

(i) toate costurile justificate corespunzător, legate de reabilitarea fostelor exploatare miniere;

În această categorie de costuri excepționale sunt cuprinse costurile aferente următoarelor tipuri de lucrări:

- Dezafectare si demolare construcții din incintele miniere;
- Dezafectare rețele si circuite cale ferata din incinte si racorduri;
- Dezafectare drumuri si platforme din incinte;
- Dezafectare rețele (conducte si rețele electrice).

Cuantumul acestor costuri se prezintă în tabelul următor:

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Suma prevăzută	8483	8058	5412	7834	8667	18339	582	22350	79725

(m) costuri de recultivare a solurilor de suprafață.

În această categorie de costuri excepționale sunt cuprinse costurile aferente următoarelor tipuri de lucrări:

- Amenajare, geometrizare si înierbare incinte;
- Amenajare si revegetalizare halde de steril;

- Amenajare/dezafectare si înierbare depozite temporare.

Cuquantumul acestor costuri se prezintă în tabelul următor:

-mii lei-

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioadă
Suma prevăzută	13562	12785	4274	7025	4314	5934	472	5245	53611

Aceste categorii de costuri sunt evidențiate separat și distinct pentru fiecare unitate minieră închisă, în Planurile de încetarea activității.

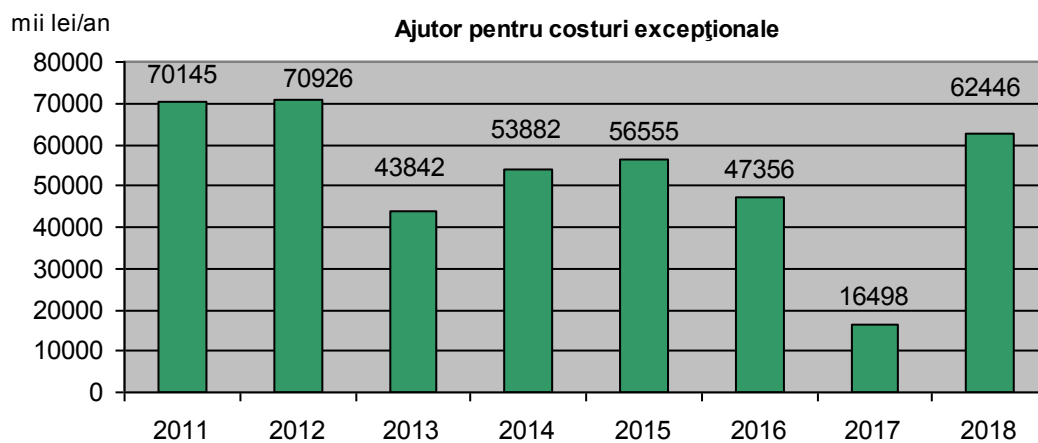
4.4 Evoluția ajutorului de stat pentru suportarea costurilor excepționale conform Art. 4 din Decizie

Valoarea ajutorului de stat notificat cf. art.4 din Decizie, necesar acoperirii costurilor care rezultă din închiderea unităților de producție a cărbunelui este de 421.650 mii lei și se prezintă astfel:

- mii lei -

Specificație/anul	Anul								Total perioadă
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Cf. Pct.1, lit. b) din Anexa la Decizie	2783 9	2552 0	1229 6	1187 9	3224 8	1215 7	1489 4	1883 8	155671
Cf. Pct.1, lit. d) din Anexa la Decizie	3000	4965	3325	4105	0	0	0	0	15395
Cf. Pct.1, lit. e) din Anexa la Decizie	9800	9800	9800	9800	0	0	0	0	39200
Cf. Pct.1, lit. g) din Anexa la Decizie	7461	9798	8735	1323 9	1132 6	1092 6	550	1601 3	78048
Cf. Pct.1, lit. i) din Anexa la Decizie	8483	8058	5412	7834	8667	1833 9	582	2235 0	79725
Cf. Pct.1, lit. m) din Anexa la Decizie	1356 2	1278 5	4274	7025	4314	5934	472	5245	53611
Total general	7014 5	7092 6	4384 2	5388 2	5655 5	4735 6	1649 8	6244 6	421650

Grafic evoluția acestui tip de ajutor în perioada 2011-2018, se prezintă astfel:



Cuantumul acestui tip de ajutor defalcat pe unitățile de producție intrate în proces de închidere, se prezintă astfel :

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Petrila

- mii lei -

Specificație/anul	Anul								Total periodă
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Cf. Pct.1, lit. b) din Anexa la Decizie	12574	9002	3851	4269	22643	0	0	0	52339
Cf. Pct.1, lit. d) din Anexa la Decizie	1355	1595	1320	820	0	0	0	0	5090
Cf. Pct.1, lit. e) din Anexa la Decizie	2300	2365	2439	2471	0	0	0	0	9575
Cf. Pct.1, lit. g) din Anexa la Decizie	2169	2955	2103	4700	3950	3657	0	0	19534
Cf. Pct.1, lit. i) din Anexa la Decizie	1897	3492	2626	3284	4144	11098	0	0	26541
Cf. Pct.1, lit. m) din Anexa la Decizie	5907	3899	1545	3071	2264	3164	0	0	19850
Total EM Petrila	26202	23308	13884	18615	33001	17919	0	0	132929

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Paroșeni

- mii lei -

Specificație/anul	Anul								Total periodă
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Cf. Pct.1, lit. b) din Anexa la Decizie	8630	8120	4733	3991	1856	3434	13920	9187	53871
Cf. Pct.1, lit. d) din Anexa la Decizie	930	1345	1105	2290	0	0	0	0	5670
Cf. Pct.1, lit. e) din Anexa la Decizie	4600	4435	4228	4314	0	0	0	0	17577
Cf. Pct.1, lit. g) din Anexa la Decizie	3050	3509	3509	4430	3304	4349	305	8426	30882
Cf. Pct.1, lit. i) din Anexa la Decizie	1665	2791	1473	2314	3018	5779	403	12894	30337
Cf. Pct.1, lit. m) din Anexa la Decizie	4217	4225	2186	2965	1316	2136	236	4010	21291
Total EM Paroșeni	23092	24425	17234	20304	9494	15698	14864	34517	159628

Unitatea de producție Exploatarea Minieră Uricani

- mii lei -

Specificație/anul	Anul								Total periodă
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Cf. Pct.1, lit. b) din Anexa la Decizie	6635	8398	3712	3619	7749	8723	974	9651	49461
Cf. Pct.1, lit. d) din Anexa la Decizie	715	2025	900	995	0	0	0	0	4635
Cf. Pct.1, lit. e) din Anexa la Decizie	2900	3000	3133	3015	0	0	0	0	12048
Cf. Pct.1, lit. g) din Anexa la Decizie	2242	3334	3123	4109	4072	2920	245	7587	27632
Cf. Pct.1, lit. i) din Anexa la Decizie	4921	1775	1313	2236	1505	1462	179	9456	22847
Cf. Pct.1, lit. m) din Anexa la Decizie	3438	4661	543	989	734	634	236	1235	12470
Total EM Uricani	20851	23193	12724	14963	14060	13739	1634	27929	129093

CAPITOLUL V

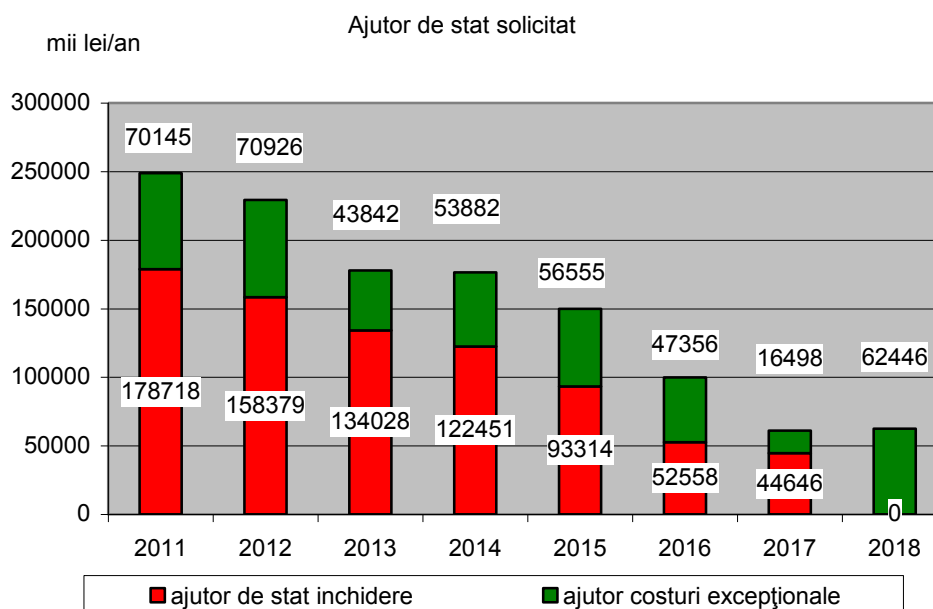
Valoarea totală a ajutorului de stat solicitat conform articolelor 3 și 4 din Decizie

Valoarea totală a ajutorului de stat solicitată este redată în tabelul următor:

- mii lei -

Specificație /anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total perioada
Valoarea ajutorului de stat cf. art. 3 din Decizie	178718	158379	134028	122451	93314	52558	44646	0	784094
Valoarea ajutorului de stat cf. art. 4 din Decizie	70145	70926	43842	53882	56555	47356	16498	62446	421650
TOTAL AJUTOR DE STAT	248863	229305	177870	176333	149869	99914	61144	62446	1205744

Grafic, evoluția ajutorului de stat se prezintă astfel:



Fondurile solicitate în prezentul Plan de închidere au ca scop închiderea definitivă a activității celor trei unități miniere pentru care s-a întocmit documentația de încetare a activității și se vor utiliza pentru suportarea cheltuielilor și a măsurilor pe care le presupune închiderea.

De asemenea, aceste fonduri vor fi utilizate pentru acoperirea costurilor exceptionale (costuri care rezulta sau care au rezultat din inchiderea unitatilor de productie a carbunelui si care nu sunt legate de productia curenta).

Compania Nationala a Huilei păstrează evidențe contabile exacte și distincte pe tipuri de activități economice pentru unitățile care urmeaza sa beneficieze de ajutor de stat, si va lua toate masurile necesare pentru respectarea prevederilor art. 6 din Decizie.

CAPITOLUL VI

Planul de măsuri privind atenuarea impactului negativ al exploatării cărbunelui asupra mediului

I. Strategie și eficiența energetică – prevederi la nivel național

1. Îmbunătățirea eficienței energetice și promovarea surselor regenerabile de energie

Diminuarea efectelor negative ale procesului de producere a energiei din cărbune asupra climei necesită acțiuni concrete și eficiente. În acest context, în vederea limitării creșterii previzionate a temperaturii globale, respectiv a emisiilor de gaze cu efect de seră, România va acționa în special în domeniul eficienței energetice și în domeniul surselor regenerabile de energie.

Acțiunile vizând promovarea eficienței energetice și a surselor regenerabile de energie vor contribui atât la reducerea impactului negativ asupra mediului, cât și la creșterea securității în alimentare, diminuând gradul de dependență a României de importurile de energie.

Eficiența energetică

Directiva nr. 2006/32/CE privind eficiența energetică la utilizatorii finali, care a devenit obligatorie pentru România din anul 2008, prevede că statele membre UE se angajează să realizeze reducerea consumului de energie finală cu cel puțin 9% într-o perioadă de nouă ani (2008-2016). În acest sens, se vor adopta următoarele măsuri în domeniul eficienței energetice:

- a) utilizarea instrumentelor financiare pentru economii de energie, inclusiv contractele de performanță energetică care prevăd furnizarea de economii de energie măsurabile;
 - b) achiziționarea de echipamente și tehnologii ținând seama cu prioritate de specificațiile privind eficiența energetică;
 - c) accelerarea procesului de executare a auditurilor energetice riguroase la consumatorii industriali, la clădirile publice și rezidențiale, audituri certificate de organisme abilitate, urmate de măsuri de reducere a consumurilor energetice.
- Potențialul național de economisire de energie, respectiv de reducere a pierderilor energetice, este apreciat la 27 - 35 % din resursele energetice primare (industrie 20 - 25%, clădiri 40 - 50%, transporturi 35 - 40%).

Pentru realizarea țintelor de eficiență energetică, se vor avea în vedere următoarele măsuri:

- Creșterea eficienței în utilizarea energiei electrice și a gazelor naturale în industrie, realizarea unor proiecte demonstrative pentru atragerea de investiții destinate modernizării echipamentelor și utilajelor tehnologice;
- Continuarea investițiilor pentru reabilitarea sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică din orașe și reducerea pierderilor de energie;
- Realizarea Programului național de reabilitare termică a clădirilor de locuit existente aprobat de Guvern;
- Stabilirea unor nivele minime de eficiență energetică în industrie, transporturi, construcții, agricultură, servicii și în sectorul rezidențial;
- Crearea cadrului legislativ necesar dezvoltării pieței concurențiale de servicii energetice;

- Promovarea tranzacționării certificatelor albe pentru stimularea investițiilor în creșterea eficienței energetice, în condițiile dezvoltării unei practici europene în acest sens;
- Acordarea de stimulente fiscale și financiare pentru realizarea proiectelor de creștere a eficienței energetice, cu respectarea condițiilor legale privind ajutorul de stat.

Promovarea utilizării resurselor regenerabile de energie

Măsurile avute în vedere pentru promovarea surselor regenerabile de energie, sunt:

- Creșterea gradului de valorificare, în condiții de eficiență economică, a resurselor energetice regenerabile pentru producția de energie electrică și termică prin facilități în etapa investițională, inclusiv prin facilitarea accesului la rețeaua electrică;
- Aplicarea Programului “20-20-20” astfel încât în anul 2020 energia regenerabilă să reprezinte 20% din energia produsă;
- Perfecționarea pieței de certificate verzi în vederea atragerii capitalului privat în investițiile din domeniul surselor regenerabile;
- Promovarea unor mecanisme de susținere a utilizării resurselor energetice regenerabile în producerea de energie termică și a apei calde menajere;
- Utilizarea de fonduri structurale.

Cele mai convenabile resurse regenerabile (în funcție de costurile de utilizare și volumul de resurse) și tehnologii utilizate pentru producerea energiei electrice sunt centralele hidroelectrice inclusiv microhidrocentralele, turbinele eoliene și centrale cu cogenerare care utilizează biomasă, iar pentru producerea de energie termică sunt biomasa și energia solară. În zonele rurale există o diversitate de forme de energie regenerabilă care pot fi utilizate în alimentarea cu energie a acestor zone sau a zonelor urbane:

- Biomasa este principalul combustibil rural fiind folosit mai ales pentru încălzirea spațiului și a apei, precum și pentru gătit. Biomasa acoperă circa 7 % din cererea de energie primară și circa 50% din potențialul de resurse regenerabile al României;
- Energia geotermală ce se poate utiliza pentru încălzirea spațiului și a apei. Datorită amplasării, principalul potențial de folosire se află în zone rurale - locuințe, sere, acvacultură, pasteurizarea laptelui - în amplasamente aflate la distanțe de până la 35 km de locul de extragere;
- Energia solară, în special pentru prepararea apei calde menajere, rezultând o reducere a consumului de combustibili fosili utilizați la încălzirea apei;
- Micro - hidrocentralele pot reprezenta o opțiune de bază pentru alimentarea zonelor rurale neconectate la rețele de energie electrică;
- Generatoarele eoliene pot, de asemenea, acoperi necesarul de energie electrică din zonele rurale greu accesibile, neelectrificate.

Promovarea utilizării biocarburanților

Țintele stabilite în România în privința utilizării biocarburanților, sunt următoarele:

- Până în anul 2020, procentul de utilizare a biocarburanților va fi de cel puțin 10 %, în condițiile utilizării noilor generații de biocarburanți.
- Potențialul României de a furniza materie primă necesară pentru biodiesel, respectiv ulei vegetal (floarea soarelui, soia, rapiță) este de cca.500 - 550 mii t/an.

2. Măsuri ale strategiei energetice privind protecția mediului – la nivel național

Pentru diminuarea impactului negativ asupra mediului înconjurător problematica de reducere a noxelor rezultate în urma combustiei cărbunelui, aparține beneficiarilor

Companiei Naționale a Huilei SA (respectivi termocentralelor). Activitățile celor 2 termocentrale (SE Deva și Paroșeni) care utilizează huila energetică din Valea Jiului vizând protecția mediului înconjurător sunt cuprinse în Planul național de cercetare pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

Măsurile specifice care vor fi adoptate pentru protecția mediului în cadrul strategiei energetice sunt:

- Continuarea internalizării costurilor de mediu în prețul energiei;
- Încadrarea centralelor termoenergetice în condițiile impuse de Directiva 2001/80/EC cu privire la limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți (SO₂, NOX și pulberi) proveniți din instalațiile mari de ardere, de Directiva 96/61/EC pentru prevenirea și controlul integrat al poluării;
- Încadrarea centralelor termoelectrice în ceea ce privește emisia gazelor cu efect de seră, în cotele prevăzute în Planul Național de Alocare a certificatelor de emisii a gazelor cu efect de seră pentru perioada 2008 - 2012, depășirea cotelor putând fi realizată doar cu achiziție de certificate și creșterea corespunzătoare a prețului energiei electrice livrate;
- Promovarea tehnologiilor curate, a tehnologiilor de captare și depozitare a CO₂ (CCS) din gazele de ardere a cărbunelui, pilele de combustie și utilizarea hidrogenului ca vector energetic;
- Promovarea utilizării deșeurilor menajere și industriale la producerea de energie electrică și termică;

II. Strategie minieră și mediu

1. Obiectivele strategiei industriei miniere - la nivel național, în domeniul mediului

Sectorul minier necesită luarea următoarelor măsuri în scopul corelării capacităților de producție cu cererea de cărbune pentru producerea de energie electrică și termică, prin:

- Promovarea tehnologiilor noi și modernizarea echipamentelor pentru exploatarea zăcămintelor de uilă;
- Promovarea tehnologiilor de valorificare a gazului metan din zăcămintele de uilă;
- Închiderea minelor cu activitate oprită, reabilitarea suprafețelor și refacerea mediului natural afectat.

2. Impactul activității miniere a Companiei Naționale a Huilei asupra mediului

Pentru atenuarea impactului de mediu, eforturile CNH-SA au fost dirijate, cu precădere din anul 2008, în următoarele direcții:

În domeniul protecției apelor:

S-au construit 6 stații de epurare ape menajere de la E.M. Lonea, E.M. Petrila, E.M. Vulcan, E.M. Paroșeni și E.M. Uricani care, au fost finalizate în perioada 2008 - 2010. Toate aceste stații sunt cu treaptă biologică, ceea ce a dus la îndeplinirea cerințelor din autorizațiile de mediu.

La toate cele 7 unități miniere au fost construite sau reabilite stațiile pentru epurarea apelor de mină.

În anul 2011, CNH -SA a început lucrările pentru „*Reabilitarea rețelei de canalizare de la U.P. Coroești*”, fiind ultima lucrare din Programul de conformare - pe protecția apelor - stabilită de Agenția de mediu Hunedoara - Deva.

Cea mai gravă problemă respectiv, poluarea apelor râului Jiu cu deversările provenite de la preparațiile ce cărbune, a fost rezolvată prin luarea deciziei ca întreaga producție care necesită proces de preparare să fie concentrată într-o singură preparație

(preparația Coroești) și închiderea celorlalte două de la Petrila și Lupeni. Prin re tehnologizarea în anul 2003 a Uzinei de Preparare Coroești s-a asigurat un proces tehnologic ecologic, gradul de recirculare a apelor fiind de 98 % ceea ce se reflectă direct în îmbunătățirea calității apei râului Jiu.

În domeniul protecției solului

Pentru haldele de steril de la unitățile miniere din cadrul CNH – SA, au fost întocmite studiile de stabilitate și proiectele de haldare, proiecte care cuprind măsurile de stabilitate și depozitare a sterilului, precum și măsurile de refacere a mediului și redare în circuitul economic la terminarea perioadei de viață a acestora.

În domeniul protecției împotriva zgomotului și a vibrațiilor

Principalele surse de zgomot și vibrații, rezultate din activitățile desfășurate de CNH -SA, sunt produse de funcționarea stațiilor de compresoare și ventilatoare. Pentru diminuarea nivelului de zgomot și vibrații, au fost înlocuite stațiile vechi de compresoare și ventilatoare cu altele noi, moderne, stații care asigură reducerea zgomotului sub nivelul admisibil. Astfel, au fost puse în funcție 7 stații de compresoare moderne (de tip elicoidal) la E.M. Livezeni, E.M. Paroșeni, E.M. Lupeni, E.M. Lonea, E.M. Uricani, și E.M. Petrila.

Prin activitatea Laboratorului propriu de mediu al CNH-SA, se asigură monitorizarea factorilor de mediu de la toate sucursalele miniere componente, pentru a se urmări încadrarea acestora în limitele stabilite prin Autorizațiile de mediu existente.

Măsuri pentru protecția mediului înconjurător pentru perioada 2011 – 2018, perioada de realizare a lucrărilor de reabilitare ecologică a unităților miniere EM Petrila, EM Paroșeni, EM Uricani.

Pe perioada lucrărilor miniere de închidere, reabilitare și ecologizare, în paralel cu lucrările de exploatare a rezervelor de cărbune deschise și pregătite, măsurile pentru controlul și limitarea impactului asupra factorilor de mediu vor fi cele impuse și aprobate prin Autorizația de mediu emisă de Agenția pentru protecția mediului Hunedoara, pentru unitățile miniere Petrila, Paroșeni, Uricani și anume :

Lucrări de eliminare a impactului negativ al exploatării și al lucrărilor de închidere, reabilitare și ecologizare

Reabilitarea reprezintă procesul prin care se reface impactul produs de minieră asupra mediului. Planul de reabilitare care este o parte esențială a proiectului de funcționare a minei are ca element principal folosința finală a terenului. Acest obiectiv trebuie determinat cu consultarea părților interesate: instituții guvernamentale și locale, ONG-uri, comunitatea locală, etc.

Diferitele părți ale minei: incintele miniere, haldele de deșeuri miniere, iazuri de decantare, clădirile industriale, clădirile sociale, drumurile, platformele etc. pot avea diverse utilizări finale cum ar fi: redări în circuitul agricol și silvic, crearea de depozite de deșeuri, zone de agrement, parcuri industriale, etc.

1. Lucrări de punere în siguranță a zăcământului

Lucrările miniere de închidere subterană cuprind lucrări de îndiguire (diguri de izolare, diguri de reținere și diguri de reținere cu fereastră).

- a) Izolarea fostelor abataje cu o pereche de diguri de izolare (din ciutaci și din zidărie), cu o distanță de 5 metri între ele și înnămolirea spațiului rămas liber (diguri antiexplozive);
- b) Recuperarea echipamentelor conducătoare de proces din abataje și de pe circuitele de orizont;
- c) Izolarea blocurilor de exploatare prin diguri de reținere din zidărie de bolțari, amplasate cu respectarea sistemului general de aeraj și evitarea rămânerii lucrărilor miniere în fund de sac;
- d) Izolarea circuitelor de aeraj cu diguri de reținere din zidărie de bolțari, astfel încât să se păstreze circuitele principale în retragere către puțuri;
- e) Lucrări de evacuare ape, aeraj general și parțial, întreținere și control, alimentare cu energie electrică și pneumatică, transport materiale și personal;
- f) Realizarea în rampele puțurilor, a digurilor de reținere cu fereastră din zidărie de bolțari, care se vor închide definitiv la părăsirea minei;
- g) Închiderea ferestrelor și părăsirea definitivă a minei.

Lucrările miniere de legătură cu suprafața (puțurile de acces în subteran) vor fi rambleiate pe întreaga lor lungime cu material rezultat din demolarea construcțiilor din incintele exploatării și acoperite cu o placă din beton. Principalele operațiuni de închidere a lucrărilor miniere de legătură cu suprafața sunt:

- a) Pregătirea puțurilor pentru rambleere (dezafectarea instalațiilor de transport pe puț, a cablurilor și conductelor, vaselor de extracție);
- b) Dezafectarea și demolarea turnurilor de extracție;
- c) Împrejmuirea de protecție a puțului;
- d) Montarea instalației de rambleere;
- e) Rambleerea puțurilor și suitorilor de aeraj, galeriilor de coastă;
- f) Demontare instalației de rambleere;
- g) Executarea digurilor la galerii și a plăcilor din beton armat cu fereastră de vizitare la gura puțurilor;
- h) Asigurarea utilităților de transport și alimentarea cu energie electrică și pneumatică a lucrărilor.

Lucrări de punere în siguranță a minei pe perioada derulării lucrărilor de închidere subterană:

- a) Asigurarea aerajului general la parametrii astfel încât să nu permită acumulări periculoase de gaze în subteran;
- b) Realizarea transportului de materiale și personal, pe puțuri și galerii, evacuarea echipamentelor și utilajelor recuperate;
- c) Întreținerea instalațiilor de alimentare cu energie electrică și pneumatică, a rețelelor de telegrizumetrie, conductelor de alimentare cu apă, conductele de înnămolire, instalațiile de aeraj parțial;
- d) Alocarea de personal pentru revizii și control, întreținere și exploatare a instalațiilor.

2. Lucrări de demolare a construcțiilor din incinte

În urma procesului de închidere a minei, construcțiile tehnologice și cele administrative, cu excepția celor păstrate pentru alte destinații vor fi demolate. Lucrările de demolare vor consta din dezafectarea de utilaje și echipamente a construcției și demolarea clădirii, inclusiv a fundațiilor.

Acele materiale rezultate din demolare care nu conțin nici un fel de substanțe nocive cum sunt azbestul, materialele care putrezesc ușor, lemnul, sticla, sau oțelul și care îndeplinesc cerințele privind prelucrarea materialelor cu structura granulară, vor fi folosite la rambleierea lucrărilor miniere.

- Principalele lucrări de demolare a construcțiilor constau în:
- montarea schelelor pe două laturi ale clădirii și pe toată înălțimea ei;
 - desfacerea tâmplăriei;
 - desfacerea învelitorii și a șarpantei ;
 - demolarea cu mijloace mecanice a betonului din monolitizări;
 - coborârea elementelor la pământ (elemente prefabricate sau grinzi);
 - demolarea pereților din cărămidă sau înlocuitori;
 - demolarea betonului din fundații până la adâncimea de 100 cm sub nivelul terenului;
 - spargerea betonului demolat până la granulația pietrei sparte;
 - evacuarea materialelor demolate;
 - umplerea șanțurilor și gropilor rezultate cu pământ vegetal;
 - nivelarea terenului

3. Reabilitarea suprafețelor afectate

Lucrări de reabilitare, geometrizare și vegetalizare a haldelor de steril

- a) Geometrizarea haldelor de steril, respectiv realizarea lucrărilor de amenajare și stabilitate;
- b) Îmbunătățirea calității solurilor din corpul haldei, având în vedere că în zonă nu există sol fertil;
- c) Realizarea lucrărilor de preluare, colectare și evacuare a apelor meteorice;
- d) Revegetalizarea prin plantarea de arbuști pe taluzuri și înierbare pe berme.

Lucrări de reabilitare, amenajare și vegetalizare a incintelor miniere

- a) Umplerea golurilor rezultate din spargerea fundațiilor;
- b) Lucrări de nivelare, scarificare;
- c) Desființarea depozitelor temporare;
- d) Eliminarea solurilor afectate și a materialelor periculoase de pe amplasament, prin transportul acestora la o groapă special amenajată existentă;
- e) Compactare și nivelare a terenurilor din incinte la cotă și pante de scurgere a apelor;
- f) Revegetalizare prin înierbare.

Măsuri de limitare a impactului de mediu pe perioada lucrărilor de închidere, reabilitare și ecologizare (dezafectări și demolări, amenajări și revegetalizări) a unităților miniere EM Petrița, EM Paroșeni, EM Uricani.

Faza/Operație	Măsura de ameliorat
Lucrări de dezafectare și demolare	
Demolare clădiri și structuri cu materiale explozive	1. Zgomot: - Restricții în programul de demolare cu explozivi funcție de vizibilitate - Informarea comunității cu privire la programul de demolare cu explozivi 2. Vibrații: - Restricția cantității de exploziv utilizate la demolare 3. Praf și fum: - Combaterea fumului prin măsuri active și pasive - Prevenirea prafului (procesare umedă) 4. Zgomot: - Locul instalațiilor de procesat nu va fi mai apropiat de 1
Procesarea materialelor demolate	
Transport / depunere materiale din demolare	

Faza/Operație	Măsura de ameliorat
	km de zona urbană; - Ecran de diminuare a zgomotului în jurul echipamentelor de procesare; 5. Poluanți în sau pe materialele de demolat: - Selectarea contaminanților din materialele demolate înainte de procesare. - Materialele contaminate vor fi depozitate separat în depozite special amenajate. 6. Noroi - Menținerea basculantelor curate prin activități de spălare; 7. Praf - Stropirea materialului demolat din basculante și în zona de depunere; - Acoperirea basculantelor la transportul prin zone locuite;
Lucrări terasiere	
Excavarea și încărcarea materialelor. Transport/depunere/împrăștiere/nivelare/plasare	1. Poluarea cauzată de utilaje - Utilajul va fi verificat lunar pentru încadrarea din punct de vedere tehnic în normele de protecția mediului. Utilajul care nu va fi corespunzător va fi scos din șantier în conformitate cu legislația în vigoare. 2. Surparea malurilor sau taluzurilor în timpul lucrărilor: - Fiecare lucrare terasieră pentru maluri și-sau taluzuri cu excavatorul se va face cu respectarea legislației în vigoare - Împrejmuiiri și bariere în jurul zonelor instabile; 3. Zgomot în timpul transportului în șantier sau pe drumuri publice: - Programul de transport între orele 8:00 - 18:00 de luni până vineri; - Restricția vitezei basculantelor la 30 km/h sau așa cum cere comunitatea; 4. Noroi și praf pe drumuri publice - Curățirea roților basculantelor înainte de părăsirea punctelor de încărcare/descărcare; - Suprimarea oricăror pierderi de material în timpul transportului prin acoperirea basculantelor; 5. Zgomot - Diminuarea zgomotului la nivelul sistemului de eșapare
Lucrări de betonare	
Pregătirea și plasarea betonului în situ. Transportul betonului	1. Betonul în afara zonei de construcție: - Folosire numai de echipamente mecanice pentru prepararea betonului; - Locul echipamentelor de preparare a betonului va fi stabilit prin documentație; 2. Poluarea drumurilor publice datorită scurgerilor de betonului în timpul transportului - Folosirea echipamentelor speciale pentru transportul betonului;

Faza/Operație	Măsura de ameliorat
	- Curățirea șantierului și a echipamentului la sfârșitul fiecărei zile;
Lucrări generale	
<p>Lucrări adiacente peste sau în cursuri și acumulări de apă</p> <p>Cultivarea, revegetarea și întreținerea vegetației existente</p> <p>Operații în zona birourilor/atelierelor</p>	<p>1. Poluarea apelor de suprafață - Se va lucra cu echipamente nepoluante în vecinătatea cursurilor de apă - Împrejmuirea sau ridicarea barierelor în apropierea cursurilor de apă;</p> <p>2. Dirijarea apelor din precipitații - Construirea canalelor de gardă pentru dirijarea apelor din precipitații și protejarea cursurilor de apă</p> <p>3. Poluarea apelor subterane - Se interzice folosirea rambleului ce conține materiale și substanțe neacceptate</p> <p>4. Menținerea în funcție a stațiilor de filtrare-clorinare de la: E.M.Petrila (stația Jupâneasa) și de la E.M.Uricani (stația Sterminos), pentru asigurarea surselor de apă potabilă și industrială, precum și a stațiilor de epurare ape menajere și ape de mină de la cele 3 unități miniere din programul de închidere.</p> <p>5. Poluarea cu pesticide neacceptate - Folosirea numai a îngrășămintelor stabilite prin documentațiile pedologice: - Solul vegetal, solul sau îngrășămintele naturale vor fi testate și analizate în laboratoare specializate pentru a nu conține pesticide, metale grele sau orice alte materiale neacceptate;</p> <p>6. Afectarea vegetației existente - Se va înregistra numărul copacilor afectați de lucrări și se va estima zona existentă de pășune.</p> <p>7. Poluarea zonelor adiacente birourilor, atelierelor și utilităților de depozitare - - Asigurarea utilitatilor în șantier din instalațiile existente în obiectivul minier - Resturile menajere și industriale vor fi gestionate conform programului aprobat în cadrul unitatii miniere</p>
Materiale periculoase	
<p>Depozitare, manipulare/folosirea explozivilor.</p> <p>Depozit folosit pentru distribuția de produse petroliere</p>	<p>1. Accidente datorate explozivilor - Folosirea facilităților de depozitare adecvate (facilități proprii de depozitare) - Folosirea containerelor și a mijloacelor de transport aprobate - Securitatea depozitării, numai acces autorizat</p> <p>2. Scurgerea de uleiuri și/sau combustibili - Folosirea vaselor colectoare la scurgerile de ulei din depozite și utilități. - Curățirea zilnică a zonei de depozitare de materiale contaminate.</p> <p>3. Scurgeri de combustibili/uleiuri în timpul</p>

Faza/Operație	Măsura de ameliorat
	alimentării - Construirea și operarea numai în depozitele de produse petroliere - Folosirea pompelor de umplere instalate la rezervoare pentru reumplerea echipamentelor 4. Incendii în zona de depozitare - Construirea depozitului de combustibili și a facilităților în zona aprobată prin metoda de lucru; - Echipament de stingerea incendiilor conform cu normele de apărare împotriva incendiilor

Program de monitorizare a impactului de mediu pe perioada lucrărilor de închidere, reabilitare și ecologizare (dezafectări și demolări, amenajări și revegetalizari) a unitatilor miniere EM Petrila, EM Paroseni, EM Uricani.

Problema	Unde va fi monitorizat parametrul
A. ETAPA DE ÎNCHIDERE	
1. Zgomot generat de: <ul style="list-style-type: none"> • explozii; • echipament greu • camioane 	Pe șantier și în perimetrul zonei locuite
2. Vibrații generate de: <ul style="list-style-type: none"> • explozii; • echipament greu • camioane 	Pe șantier și în perimetrul zonei locuite
3. Praf generat de: <ul style="list-style-type: none"> • explozii • trafic și echipament • lucrări specifice subteran / suprafață 	La locuri de muncă subteran / suprafață și în zona locuită adiacentă
4. Gaze generate de: <ul style="list-style-type: none"> • explozii; • motoarele camioanelor și echipamentului greu • degajări din subteran 	La locuri de muncă subteran / suprafață și în zona locuită adiacentă
5. Noroi generat de <ul style="list-style-type: none"> • Trafic pe șantier sau pe drumurile publice 	Pe șantier și în zona locuită
6. Poluarea solului cu <ul style="list-style-type: none"> • Produse petroliere (scurgeri din rezervoare, scurgeri din motoare, alte operații de manipulare a carburanților sau lubrifiantilor) • Ciment sau beton • Material contaminat 	În perimetrul de stocare carburanți, lubrifianti și uleiuri Locurile de alimentare a echipamentelor Locurile de garare a echipamentelor Locurile de utilizare a combustibililor / lubrifiantilor; Locul unde este preparat și transportat cimentul Locul de procesare, depozite de materiale
7. Poluarea apei <ul style="list-style-type: none"> • Produse petroliere • Scurgeri de apă contaminată din halde, • Apă de mină, ape uzate menajere • Suspensii transportate de apele pluviale 	În punctele de lucru situate în apropierea cursurilor de apă, defluenți, afluenți, lacuri, lucrări miniere de legătură subteran/suprafață Deversarea din stațiile de epurare în emisar
B. ETAPA POST- ÎNCHIDERE	
1. Apa	Ape uzate evacuate din lucrările miniere de

Problema	Unde va fi monitorizat parametrul
- Metale grele (exemplu: Cu, Pb, Zn etc.) - pH - Exploatarea stațiilor de epurare	legătură cu suprafața și din stațiile de epurare
2. Sol - Metale grele (exemplu: Cu, Pb, Zn etc.) pH	Suprafețe reabilite
3. Aer - emisii de gaze toxice și explozive	Lucrări miniere de legătură suprafața
4. Vegetația - densitatea vegetației - tipul de vegetație	Suprafețe cultivate sau plantate în incinte, halde, etc.
5. Stabilitatea haldelor - stabilizare fizică - eroziune	Pe depozit și în zona de influență
6. Flora și fauna	În zona afectată

Proceduri, aparate de măsura și frecvența de măsurare a parametrilor factorilor de mediu

Problema	Cum va fi monitorizat parametrul	Frecvența de măsurare
A. ETAPA DE ÎNCHIDERE		
1. Zgomot generat de: • explozii; • echipament greu • camioane	<i>Aparat de măsură (sonometru)</i>	Zilnic
2. Vibrații generate de: • explozii; • echipament greu • camioane	<i>Aparat de măsură (Vibrometru)</i>	<i>O măsurătoare pentru a stabili nivelul exploziilor și transportului în perimetrul zonei locuite, și aleator pe perioada derulării lucrărilor de închidere</i>
3. Praf generat de: • explozii • trafic și echipament • lucrări specifice subteran / suprafață	<i>Aparat de măsură (Gravimetru)</i>	Zilnic
4. Gaze generate de: • explozii; • motoarele camioanelor și echipamentului greu • degajări din subteran	<i>Echipament special pentru motoare Detectoare portabile pentru gaze</i>	Lunar și când este adus echipament nou în șantier
5. Noroi generat de • Trafic pe șantier sau pe drumurile publice	Vizual	Zilnic
6. Poluarea solului cu • Produse petroliere (scurgeri din rezervoare, scurgeri din motoare, alte operații de manipulare a carburanților sau lubrifianților) • Ciment sau beton • Material contaminat (material din preparații, substanțe chimice, etc)	Vizual	Zilnic
	Analize de laborator (spectofotometru X ray)	Lunar

Problema	Cum va fi monitorizat parametrul	Frecvența de măsurare
7. Poluarea apei <ul style="list-style-type: none"> • Produse petroliere • Scurgeri de apă contaminată din halde, (exemplu: Cu, Pb, Zn etc.) • Apă de mină, ape menajere • Suspensii transportate de apele pluviale 	Analize de laborator <ul style="list-style-type: none"> - pH - cupru - plumb - zinc - suspensii - produse petroliere conform programului de monitorizare 	Lunar
B. ETAPA POST- ÎNCHIDERE		
1. Apa <ul style="list-style-type: none"> - Metale grele (exemplu: Cu, Pb, Zn etc.) - pH - Exploatarea stațiilor de epurare 	Analize de laborator pentru metale grele, pH,	Lunar până când parametrul revine în limitele normale legale (H.G. 1882002)
2. Sol <ul style="list-style-type: none"> - Metale grele (exemplu: Cu, Pb, Zn etc.) pH 	Analize de laborator pentru metale grele, pH	Anual, până când parametrii revin în limitele normale legale (Ordinul 756/1997 al Ministrului apelor pădurilor și protecției mediului)
3. Aer <ul style="list-style-type: none"> - emisii de gaze toxice și explozive 	Analize de laborator sau aparatură de control	Trimestrial
4. Vegetația <ul style="list-style-type: none"> - densitatea vegetației - tipul de vegetație 	Vizual	Anual
5. Stabilitatea haldelor <ul style="list-style-type: none"> - stabilizare fizică - eroziune 	Vizual și măsurători topografice	Trimestrial
6. Flora și fauna	Vizual	Anual