



AUTORIZAȚIA NR. 77/29.01.2013

**PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA
2013-2020**

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1. 1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)		S.C. CET ARAD S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J02/336/19.04.2002
Cod Unic Înregistrare		RO 14593668
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen Bank
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str. 6 VÂNĂTORI FN
	Localitate	Arad
	Județ	Arad
	Cod poștal	310162

A.1.2. DATE DE IDENTIFICARE ALE INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR ȘI ALE AMPLASAMENTULUI

Numele instalației/instalațiilor	S.C. CET ARAD S.A. - CET LIGNIT
Activitatea principală a instalației	Producerea de energie electrică și termică în cogenerare
Categoria de activitate/activități din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)



Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		1. Cod CAEN: 4011, 4030 2. Cod CAEN: 3511, 3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-42
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. CET ARAD S.A. - CET LIGNIT
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str. 6 VÂNĂTORI FN
	Localitate	Arad
	Județ	Arad
	Cod poștal	310162

A.1.3. DATE PRIVIND SITUAȚIA AUTORIZĂRII DIN PUNCT DE VEDERE AL PROTECȚIEI MEDIULUI ȘI ALOCĂRII CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	10	25.10.2006	A.R.P.M. Timișoara	Reactualizată/ 25.10.2007
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013-2020	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		
	DA		-		

*Alocare stabilită prin Măsurile Naționale de Implementare elaborate conform art. 11 din Directiva 2009/29/CE, notificate de România la Comisia Europeană.



A.1.4. INFORMAȚII PRIVIND EMITEREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Inițială - nr. 77	29	01	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-
Revizuire....n	-	-	-	-

A.2. DURATA DE VALABILITATE A AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020 este valabilă atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează la nivelul instalației în conformitate cu autorizația emisă conform prezentei proceduri.

Autoritatea competentă revizuieste autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, în termen de până la 5 ani de la începutul perioadei 2013-2020.

În vederea realizării unor modificări planificate la nivelul instalației, operatorul solicită autorității competente pentru protecția mediului revizuirea autorizației, conform prevederilor prezentei proceduri.

A.3. DATE TEHNICE DESPRE AMPLASAMENTUL ȘI INSTALAȚIA/INSTALAȚIILE AUTORIZATE

Operatorul S.C. CET ARAD S.A., cu sediul în localitatea Arad, strada 6 Vânători FN, deține instalația S.C. CET ARAD S.A. - CET LIGNIT situată în județul Arad, localitatea Arad, strada 6 Vânători FN.

Activitatea principală a instalației este producerea de energie electrică și termică în cogenerare, instalația având capacitatea termică nominală de 563 MW.

Conform ANEXEI 1 a H.G. nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, instalația se încadrează la activitatea „Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”. Combustibilii utilizați pentru funcționarea instalației sunt lignitul și gazele naturale.

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR

Centrala electrică de termoficare CET Lignit Arad este situată în nordul municipiului Arad și a fost proiectată să funcționeze pe combustibil solid (cărbone - lignit) având ca suport de flacără gazul natural, funcționarea fiind în proporție de 88% lignit, 12% gaz natural.



Capacitatea energetică a centralei se compune din următoarele:

- 1 cazan de abur energetic CR 1244 tip I, de 420 t/h, 403 MWt
- 1 grup energetic de 50MW (turbină + generator), care produce în cogenerare energie electrică și termică.
- 2 cazane de abur industrial, CR 380 tip I, de câte 100 t/h, 80 MWt fiecare.

Cazanul energetic de 420t/h are punctul de emisie la coșul C1.

Coșul C1 (corespunzător sursei S1) are următoarele caracteristici:

- formă tronconică;
- H=200 m;
- Dbază=14 m;
- Dvârf=8,1 m;
- Tgaze arse=100-130°C;
- Vgaze=9-12,5 m/s;
- Debit=700000-1300000 Nmc/h.

Cazanele de abur industrial (CAI) nr. 1 și 2 emit la un singur coș, coșul C2.

Coșul C2 (corespunzător surselor S2+S3) are următoarele caracteristici:

- formă tronconică;
- H=160 m;
- Dbază=12 m;
- Dvârf=8,1 m;
- Tgaze=100-130°C;
- Vgaze=6,5 m/s;
- Debit=660000 Nmc/h.

Cantitatea de combustibili utilizați de CET Lignit Arad la capacitatea actuală este următoarea:

- lignit (cărbune inferior) 1600-1950 Kcal/Kg - circa 750.000 t/an.
- gaz natural suport flacăra - în regim normal de funcționare 4500 Nmc/h.

Pe lângă clădirile cazanului energetic și ale cazanelor de abur, în incintă sunt instalațiile auxiliare grupate pe secții, după cum urmează:

- secția combustibil care cuprinde rampa de descărcare cărbune, stația de concasare cărbune, benzile de transport cărbune, depozitul de cărbune cu o capacitate de depozitare de 450000 tone;
- transport CFU care cuprinde clădirile din antestație, liniile de cale ferată uzinală;
- instalația de tratare apă care cuprinde stația de dedurizare și demineralizare, de asemenea rezervoarele de chimicale, sare, acid clorhidric, hidroxid de sodiu și laboratorul chimic;
- secția mecanică și de reparații care cuprinde un atelier de prelucrări mecanice și ateliere de reparații specifice fiecărei secții;



- secția electrică care cuprinde un atelier de reparații;
- secția termomecanică cuprinde cazanele, turbina și generatorul de curent și depozitul de zgură și cenușă la circa 1,5 km, ocupând 65 ha.

Date privind capacitățile din CET Lignit:

CAI 1 - 100t/h - 80 MWt, an PIF 1989, vechime 23 ani, DSN 28 ani;

CAI 2 - 100t/h - 80 MWt, an PIF 1989, vechime 23 ani, DSN 28 ani;

Grup nr. 1 - 420 t/h - 403 MWt, an PIF 1993, vechime 19 ani, DSN 20 ani.

Puterea termică instalată actualmente la CET Lignit:

- Grupul nr. 1 - 403 MWt.

- Cogenerare:

50MW - putere electrică.

60 Gcal/h - de la boiler bază - apă fierbinte.

40 Gcal/h - de la boiler vârf - apă fierbinte.

- Cazane de abur industrial CAI 2x100 t/h:

2x80 MWt - abur industrial

40Gcal/h - de la boiler termoficare (vârf) - apă fierbinte.

Materii prime și auxiliare, substanțe, tipuri de energie utilizată sau produsă de instalație

Gospodăria de reactivi.

Capacitatea de depozitare :

- acid clorhidric - 6 rezervoare cilindrice a câte 100 mc fiecare ;

- hidroxid de sodiu - 4 rezervoare cilindrice a câte 100 mc fiecare ;

- clorură de sodiu - 3 cuve de dizolvare cu o capacitate totală de 450 l.

Instalațiile mari de ardere de la CET lignit Arad sunt constituite din generatoarele de abur având un debit de 420 t/h (1 buc) și 100 t/h (2 buc.).

Scopul instalațiilor complexe din care fac parte cazanele este producerea energiei electrice, apă fierbinte pentru termoficare și abur tehnologic.

Cazanele sunt alimentate cu apă demineralizată din apă absorbită din surse subterane. Apa trece prin stația de tratare a apei (demineralizare). Fluxul de apă preîncălzită este pompat în partea sub presiune a cazanului unde, sub influența temperaturii ridicate produsă de arderea combustibilului în focar se vaporizează la parametri necesari turbinei. Aceasta antrenează generatorul electric iar energia produsă este adusă în stația de transformare la parametrii de livrare în rețea. De la priza turbinei se extrage abur pentru termoficare care este trecut prin schimbătoare de căldură pentru prepararea apei fierbinți.

De la cazanele de 100 t/h poate fi furnizat abur tehnologic la consumatori industriali, dar în ultimii ani nu s-a mai livrat abur consumatorilor.



Cazanele CAI 1, 2 de 100 t/h funcționează ocazional, circa 200-300 ore/an, în perioada rece de iarnă sau când înlocuiesc cazanul nr. 1 de 420 t/h, în situații de avarie.

Funcționarea cazanului nr. 1 este de circa 7-8 luni/an, pentru producerea energiei electrice și termice, iar în perioada de vară este în revizie planificată.

Energia electrică se livrează în SEN, iar energia termică produsă prin cogenerare este distribuită centralei CET Hidrocarburi care deservește populația și agenții economici.

După divizarea CET Arad, cele două centrale (centrala pe lignit și centrala pe hidrocarburi) sunt societăți distincte iar S.C. CET Arad S.A. a rămas în urma divizării cu cele 3 cazane și grupul energetic de 50 MW (grup energetic care nu este sursă de emisii de CO₂).

Nu există alte surse funcționale, în conservare sau dezafectate față de cele menționate mai sus.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. CET ARAD S.A. - CET LIGNIT are loc următoarea activitate din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006: „Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA 1 A H.G. nr. 780/2006

Categoria de activitate din ANEXA 1 desfășurată în instalație	Capacitate a proiectată a instalației	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	563	MW	212 zile/an	Apă caldă	Coș nr. 1 Coș nr. 2	C1, C2



A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEREAZĂ EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Categoria de activitate din ANEXA 1 desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Lignit Gaz natural	Arderea combustibililor	CO ₂

A.4. CERINȚE LEGALE PRIVIND OBLIGAȚIILE OPERATORULUI

A.4.1. CERINȚE PRIVIND MONITORIZAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră de către operator, inclusiv metodologia și frecvența de monitorizare, se realizează de către operator cu respectarea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului și atașat la prezenta autorizație.

A.4.2. CERINȚE PRIVIND RAPORTAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator pe baza planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobate de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

În primul trimestru al fiecărui an consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verficator acreditat conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

În cazul în care, până la data de 31 martie a fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră din anul precedent nu este declarat satisfăcător, potrivit criteriilor din Directiva 2003/87/CE, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului operatorului la cont.



Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la autoritatea competentă pentru protecția mediului.

A.4.3. CERINȚE PRIVIND RESTITUIREA CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Operatorul are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verificador acreditat, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

A.4.4. CERINȚE PRIVIND INFORMAREA AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ASUPRA MODIFICĂRIILOR LA NIVELUL INSTALAȚIEI

Operatorul are obligația să informeze în scris autoritatea competentă pentru protecția mediului cu privire la orice modificări planificate la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

**Președinte,
MIHAIL FĂCĂ**

**Director,
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU**

**Intocmit,
Mihaela STĂNESCU**

