



AUTORIZAȚIA NR. 35/ 20.12.2012
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)	SC COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	
Forma de organizare a societății	SOCIETATE PE ACȚIUNI	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J20 / 994 / 01.11.2012	
Cod Unic Înregistrare	30855230	
Cont bancar		
Banca	B.C.R. – filiala Petroșani	
Adresa sediului social	Stradă, număr	Paroșeni Nr. 20
	Localitate	Vulcan
	Județ	HUNEDOARA
	Cod poștal	336250

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

Numele instalației/instalațiilor	ELECTROCENTRALE PAROȘENI
Activitatea principală a instalației	Producere de energie electrică și termică



Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de 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	4011	3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene	RO 209	
Punctul de lucru (amplasament)	ELECTROCENTRALE PAROȘENI	
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Paroșeni Nr. 20
	Localitate	Vulcan
	Județ	HUNEDOARA
	Cod poștal	336250

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	16	25.04.2007	ARPM Timișoara	03.06.2010 In prezent in procedura de autorizare
	Autorizație de Mediu				



	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	
35	20	12	2012	-

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

Pentru producerea energiei electrice și termice, centrala dispune în prezent de un cazan de apă fierbinte de 103 Gcal/h și un bloc de 150 MWe, compus dintr-un cazan și o turbină în regim de cogenerare. În prezent centrala funcționează cu grupul nr.4 reabilitat de 150MWe de cogenerare, rezerva de sarcină termică este asigurată de cazanul de apă fierbinte.

În cursul anului 2010 a fost pusă în funcțiune o centrală termică de pornire (CTP) care utilizează gaze naturale și funcționează doar la pornirea blocului nr. 4 pentru asigurarea aburului de pornire.



Capacitatea energetică a centralei :

1 cazan tip Babcock Hitachi de 540 t/h și 467 MWt

1 turbina tip K – 160 – 130 – 2PR2, cogenerare cu următoarele caracteristici :

1 cazan de apă fierbinte de 120, 02 MWt și debit de apă 1276 t/h.

2 cazane de 14 MWt fiecare și putere nominală maximă 1481kWt componente ale centralei termice de pornire.

Unitățile tehnice de pe amplasament în care are loc arderea combustibililor :

- cazanul de abur energetic de 467 MW cu un debit de abur de 540 t/h.

- cazanul de apă fierbinte 120 MWt

-centrala termică de pornire (CTP) utilizează gaze naturale și funcționează doar la pornirea blocului nr.4 pentru asigurarea aburului de pornire, format din două cazane de 14 MWt fiecare.

Alimentarea cu combustibil solid a centralei este cărbunele, huila de Valea Jiului și este adus în centrală cu vagoane CFR. Descărcarea vagoanelor se face în depozitul de cărbune (când cantitățile intrate în centrală sunt mai mari decât consumul) sau direct în stațiile de descărcare (când cantitățile intrate în centrală sunt mai mici decât consumul). Descărcarea la depozitul de cărbune se face gravitațional de pe estacada de descărcare, prin deschiderea ușilor laterale ale vagoanelor, cărbunele fiind depozitat apoi în două stive situate de o parte și de alta a estacadei cu ajutorul a 3 macarale cu cupa greifer.

Alimentarea cu gaz natural a centralei - gazul natural este adus pe magistrala de gaz natural (care aparține de Stația de Transgaz Mediaș) în stația de gaz natural amplasată în exteriorul Electrocentralei Paroseni S.A.

Din procesul de ardere al combustibililor rezultă o cantitate de CO₂ , care este evacuată în atmosferă concomitent cu alte gaze, prin intermediul coșului de fum nr. 2 cu o înălțime de 160 m și a coșului de fum al CTP de 30 m.

Situația fiecărei surse de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasament, din punct de vedere al funcționării și informații privind anul punerii în funcțiune :

- în cursul anului 2007 s-a pus în funcțiune un bloc de 150 MWe reabilitat (nu este investiție nouă) compus din cazanul nr. 4 de tip Babcock Hitachi și turbina tip K – 160 – 130 – 2PR2, pe cogenerare. În prezent este în stare de funcționare .



Cazanul de apă fierbinte a fost pus în funcțiune în anul 1999 fiind echipat cu electrofiltru care are un randament de 99,2 %.

După punerea în funcțiune a grupului nr 4 reabilitat, pentru siguranță în exploatare și asigurarea unei continuități în livrarea agentului termic, acest cazan a ramas în rezervă și preia sarcina termică când grupul nr. 4 este oprit pentru revizii și reparații. De asemenea, în timpul perioadelor reci, când temperaturile scad sub -10 °C (maxim 10 ÷ 15 zile pe an), cazanul de abur nr. 4 va funcționa împreună cu CAF – ul iar gazele de ardere de la aceste instalații de ardere vor fi evacuate prin același coș de fum.

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/ INSTALAȚIILOR (FIȘA DE PREZENTARE)

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasament precum și caracteristicile tehnice ale acestora :

S1 – cazan nr.4 – 540 t/h

Caracteristicile tehnologice ale cazanului tip Babcock Hitachi

- putere termica nominala : 467 MWt
- combustibil : 102500 kg /h, cu suport flacara de gaze naturale 300 mc /h
- randament : 90,7 %

S2 – CAF 102,02 Gcal/h

Caracteristici tehnologice ale cazanului de apa fierbinte :

- putere termica nominala : 120,02 MW
- combustibil : carbune 38803 kg /h, cu suport flacara de gaze naturale 900mc/h
- randament : 86 – 89 %

S3 – cazan nr. 6 de 20 t/h, 14 MWt

Caracteristici tehnologice :

- debit nominal abur 20 t /h
- putere termica maxima 1481 kWt
- randament 95,2 °C

S4 – cazan nr. 7 de 20 t/h , 14 MWt

Caracteristici tehnologice :



- debit nominal abur 20 t /h
- putere termica maxima 1481 kWt
- randament 95,2 °C

Tipurile de combustibili a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră :

- Cărbune – huiă de Valea Jiului combustibil de bază, (conținut de carbon între 35,52 % - 41,58 %)
- Gaz natural – suport flacăra, combustibil auxiliar, (conținut de carbon de 1,7305 g/N mc).

Electrocentrale Paroșeni funcționează în regim de bază, în cadrul S.E.N. Odată cu deschiderea pieței de energie din România, centrala funcționează în baza unui ‘‘Program de funcționare al centralelor din S.E.N’’. Energia electrică tranzacționată pe piața concurențială și pe piața reglementată, cu respectarea regulilor de funcționare ale acestor piețe. DEN programează funcționarea unităților dispecerizabile în funcție de contractele încheiate cât și de necesitatea echilibrării balanței producție – consum, selecția fiind efectuată în funcție de ordinea de merit, respectiv a ofertelor preț – cantitate.

Electrocentrale Paroșeni funcționează în regim continuu, activitatea desfășurându-se în trei schimburi în regim de lucru de 24 ore / zi , 7 zile / săptămână, 365 zile / an, exceptând perioadele de revizii și reparații programate sau accidentale (cca. 30 zile/an)

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

Electrocentrale Paroșeni este o centrală de cogenerare care furnizează energie electrică și termică.



A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1*

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitate a proiectată a instalației (tone/zi)	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)	587	MWt	7972	Energie electrică/ apă caldă	PE 1- Coș 1 (C4 și CAF)	A 1
	28	MWt	275	Asigurarea aburului de pornire	PE 2- Coș2 (CTP)	A2

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

Categoria de activitate din anexa nr. 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)	Huila - combustibil de baza	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaz natural - combustibil auxiliar	Arderea combustibililor	CO ₂

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



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 verificator 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 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.

A.4.4. CERINȚE PRIVIND INFORMAREA AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ASUPRA MODIFICĂRILOR 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

Întocmit,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

