



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 198/22.10.2013

**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. ENET S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J39/93/96
Cod Unic de Înregistrare		R 8123890
Cont bancar		
Banca		BCR Vrancea
Adresa sediului social	Strada, numărul	B-dul București, nr. 4
	Localitate	Focșani
	Județul	Vrancea
	Codul poștal	620144

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ENET S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	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		4030
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 120
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ENET S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	B-dul București, nr. 4
	Localitatea	Focșani
	Județul	Vrancea
	Codul poștal	620144

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

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	Tipul autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	2	30.09.2013	APM Vrancea	-
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		
	DA		NU		

de seră în perioada 2013-2020		
--	--	--

*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	
198	22	10	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 procedurii. 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 AUTORIZATĂ(E)

S.C. ENET S.A. este amplasată în localitatea Focșani, B-dul București, nr. 4, Jud. Vrancea.

Societatea se învecinează la nord cu cartierul de blocuri din partea sudică a municipiului, la vest cu zone mai puțin construite, la sud cu alte societăți, la est cu B-dul București și cu alte instituții.

Societatea are ca obiect producerea de energie electrică și termică în cogenerare, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în Mun. Focșani. Energia termică este produsă sub formă de apă fierbinte și livrată unităților industriale pentru consum tehnologic și populației municipiului Focșani pentru încălzire și ca apă caldă menajeră. Din totalul energiei electrice produse, o parte este folosită pentru consumul

propriu tehnologic (servicii proprii), diferența fiind livrată Sistemului Energetic Național.

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 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)”. Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 216,60 MW.

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

Suprafața totală a amplasamentului este de 17,68 ha, din care suprafața construită de aproximativ 8,3 ha, rezultând un grad de ocupare de aproximativ 78%.

Centrala electrică de termoficare funcționează în regim continuu (2 schimburi de câte 12 ore fiecare), în funcție de solicitările Dispeceratului Energetic Național (pentru energie electrică) și de necesarul de energie termică local (pentru energie termică). În cadrul programului anual de reparații sunt prevăzute lucrări de revizie, întreținere și mentenanță care necesită oprirea alternativă a instalațiilor de ardere pentru o perioadă de aproximativ 30 de zile.

Activitățile desfășurate pe amplasament:

- producția energiei termice;
- distribuția energiei termice;
- producția de energie electrică;
- transportul energiei electrice;
- tratarea chimică a apei;
- depozitarea produselor petroliere și chimice.

Activitatea se realizează prin intermediul următoarelor unități componente: Unitatea de producere a energiei electrice și termice (UPET), Unitatea de distribuție a energiei termice (UDET), Serviciul comercial și Compartimentul marketing-contractări.

Capacitatea proiectată a instalației este :

- 140 t/h, abur;
- 8 MWe, energie electrică;
- 216,6 MWt , energie termică;
- 136,95 Gcal/h, energie termică sub formă de apă fierbinte.

Combustibilii utilizați în procesul tehnologic sunt gazul natural și păcura.

Principalele instalații/echipamente/dotări din fluxurile de fabricație sunt următoarele:

1. **I.M.A. nr. 2 de 58 MW_t (funcțional)** este format din 1 cazan de apă fierbinte CAF de 50 Gcal/h (CAF3), cu funcționare pe gaz natural și păcură;
2. 2 cazane de abur (**funcționale**) tip CR5/3 (CR1, CR3) de 20 t/h fiecare, p=20 ata, t=450°C, putere 2x18,5 MW_t, cu funcționare pe gaz natural și/sau păcură;
3. 2 cazane de abur (**funcționale**) tip ID513 (ID1, ID2) de 50 t/h fiecare, p=40 ata, t=450°C, putere 46,3 MW_t fiecare, cu funcționare pe gaz natural;
4. 2 turbine de abur (**funcționale**) cu contrapresiune și priză reglată tip AKTP 4 de 4 MW_e;
5. 1 cazan de apă fierbinte (**funcțional**) CAF de 25 Gcal/h, (CAF4), cu funcționare pe gaz natural și/sau păcură;
6. 3 schimbătoare de căldură cu plăci (**funcționale**) de 35 t abur/h, fiecare (20,65 Gcal/h, fiecare);
7. Stația de gospodărie păcură, este formată din:
 - a. rampă de descărcat păcură direct din vagoane;
 - b. bazin subteran de 100 tone pentru transvazat păcură;
 - c. pompe de transvazare a păcurii;
 - d. trei bazine supraterane pentru depozitat păcură: unul de 5.000 tone și două de 3.000 tone, fiecare;
 - e. filtre și preîncălzitoare de păcură;
 - f. pompe pentru circulația la C.A.F.;
8. Gospodăria de ulei formată din:
 - a. rezervoare metalice de ulei proaspăt (inscripționate);
 - b. rezervoare metalice de ulei uzat (inscripționate);
9. Magazie pentru depozitarea materialelor auxiliare utilizate în proces;
10. Stație de preparare apă demineralizată și dedurizată formată din:
 - a. gospodăria de reactivi tehnici;
 - b. rezervoare de stocare apă dedurizată și demineralizată;
 - c. instalația de neutralizare ape uzate;
11. Laborator pentru efectuare analize.

Anul punerii în funcțiune a cazanelor de ardere:

Cazan	CR 5/3	CAF 3	CAF 4	ID 513
Anul PIF	1969- 1970	1976	1979	1986

Prin natura activității, din totalul de energie electrică produsă, o parte este folosită pentru consumul propriu tehnologic (servicii proprii), diferența fiind livrată în Sistemul Energetic Național. Energia termică și energia electrică pentru consum propriu sunt produse de S.C. Enet S.A. Focșani. Pe timpul opririlor, energia electrică este achiziționată din Sistemul Energetic Național.

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)

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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi, MW etc.)	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)	216,60	MWt	267 zile	Abur tehnologic/ apă caldă	PE 1, 2, 3, 4 și 5	A1

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 nr. 1 la procedură 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)	Gaz natural Păcură	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 autoritatea publică centrală 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 aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

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 autoritatea publică centrală 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 în primul trimestru al 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 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, 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 publică centrală 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 publică centrală 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.

**MINISTRU,
ROVANA PLUMB**

**Director General,
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Livia DINICĂ**

