



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 171/09.05.2013

**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)		Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara
Forma de organizare a societății		Societate comercială
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J35/185/19.01.2004
Cod Unic de Înregistrare		16063013/20.01.2004
Cont bancar		
Banca		BCR
Adresa sediului social	Strada, numărul	Str. Episcop Joseph Lonovici, nr. 4
	Localitate	Timișoara
	Județul	Timiș
	Codul poștal	300092

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

Numele instalației/instalațiilor	CET TIMIȘOARA SUD
Activitatea principală a instalației	Furnizare de abur și aer condiționat
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 2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		4030 3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 84
Punctul de lucru (amplasament)		CET TIMIȘOARA SUD
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Calea Șagului, nr. 201
	Localitatea	Timișoara
	Județul	Timiș
	Codul poștal	300517

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	8	31.01.2007	ARPM Timișoara	-
	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	
171	09	05	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)

Centrala electrică de termoficare Timișoara Sud ocupă o suprafață de 573.363 m² în sud-vestul municipiului Timișoara, în afara perimetrului constructibil, între Calea Șagului la vest și nord-vest și calea ferată Timișoara - Reșița la sud-est, la o distanță de 800 m de stația CFR Timișoara Sud. Accesul în centrală se face din DN 59 (E-70). Pentru buna funcționare a echipamentelor energetice cu funcționare pe lignit centrala exploatează un depozit de zgură și cenușă cu o suprafață de 528.000 m², situat în afara perimetrului centralei.

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

În instalația CET Timișoara Sud este produsă o parte din energia termică necesară alimentării consumatorilor urbani din zona municipiului Timișoara. În acest scop sunt utilizate instalații de ardere pentru conversia energiei chimice a cărbunelui energetic (lignitul) și a gazului natural în energie termică.

Începând cu sfârșitul anului 2007 la CET Timișoara Sud se produce și energie electrică destinată consumului propriu al centralei, excedentul fiind livrat în SEN.

Energia termică produsă este livrată sub formă de apă fierbinte consumatorilor din zona municipiului Timișoara, prin intermediul rețelei de termoficare urbană.

Instalația poate funcționa în regim continuu (3 schimburi de 8 ore zilnic), în funcție de cererea de energie termică a consumatorilor racordați la rețeaua de termoficare. 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.

Echipamentele energetice din CET Timișoara Sud pot produce simultan 300 t/h abur la o presiune de 14,7 bar și 250 °C, 40 t/h abur la o presiune de 14.7 bar și 350 °C, 200 Gcal/h energie termică sub formă de apă fierbinte și 19.7 MW electrici.

Unitățile de ardere utilizează pentru producerea energiei termice cărbune inferior (lignit) și/sau gaz natural, cu o putere calorifică de 1800-2000 kcal/kg, respectiv 8050 Kcal/Sm³.

Alimentarea cu energie electrică a instalațiilor din CET Timișoara Sud este realizată printr-o stație electrică proprie de 110 KV din Sistemul Energetic Național. Stația este echipată cu transformatoare de putere, coborâtoare de tensiune electrică, care alimentează circuitele electrice trifazate de 6 KV și 0,4 KV.

Unități tehnice de pe amplasament.

a) Instalații termomecanice și energetice

În CET Timișoara Sud sunt instalate următoarele agregate energetice:

- 3 cazane de 100 t/h (81.4 MWt) , pentru producerea aburului tehnologic la o presiune de 14.7 bar și o temperatura de 250 °C;

- turbină cu abur – 19,7 MW;

- 4 cazane de 10 t/h pentru producerea aburului tehnologic la o presiune de 14.7 bar și o temperatura de 350°C, tip CR 16;

- 2 cazane pentru producerea apei fierbinți (CAF-uri) de 100Gcal/h (116.3 MWt);

- stația de pompare.

Cazanele nr.1, 2 și 3 produc abur tehnologic la o presiune de 14.7 bar și o temperatură de 250 °C. Aburul produs este utilizat pentru încălzirea apei din rețeaua de

termoficare urbană, în schimbătoare de caldură de suprafață numite boilere de termoficare. Cazanele sunt fabricate în România la Vulcan București.

Cazanele de 100 t/h (81.4 MWt) sunt generatoare de abur cu circulație naturală, cu ecrane de radiație, două fascicule convective, economizor în două trepte și preîncalzitor de aer. Instalațiile de ardere sunt proiectate să utilizeze drept combustibil de baza lignitul cu o putere calorifică de 1800-2000 Kcal/Kg, cu adaos de gaze naturale cu o putere calorifică de 8050 Kcal/Nm³ pentru stabilitatea procesului de ardere.

Caracteristicile tehnice și constructive ale cazanelor sunt următoarele:

- debitul nominal 100 t/h;
- debitul minim 50 t/h;
- presiunea nominală a aburului 14.7 bar;
- presiunea maximă a aburului 17.6 bar;
- temperatura nominală a aburului 250°C;
- temperatura apei de alimentare 104°C;
- presiunea apei de alimentare 22.5 bar;
- randamentul nominal 81%.

Lignitul este ars în cazane sub formă de praf, pentru măcinarea acestuia fiecare instalație de ardere fiind echipată cu patru mori ventilator cu ciocane tip MVC 17.

Stabilitatea procesului de ardere este menținută prin utilizarea a patru arzătoare de gaz natural de susținere tip AGP 530/480, care au un aport la sarcină termică nominală a cazanului de 5-10%.

Cazanele de abur de 100 t/h (81.4 MWt) pot funcționa cu un mixaj de combustibil (lignit/gaz natural) în proporții variabile, de la 20% gaz natural până la 100% combustibil gazos. Pentru funcționarea în exclusivitate pe gaz natural instalațiile de ardere sunt echipate cu câte patru arzătoare de sarcină de tip AGP 530/480.

Deoarece, cazanele sunt proiectate (dimensionate) să funcționeze utilizând drept combustibil lignitul, folosirea în exclusivitate a gazului natural impune condiții tehnice suplimentare privind încărcarea cazanelor, regimul temperaturilor în zona focarelor, reglarea optimă a proceselor de ardere, fapt ce nu permite obținerea unor randamente de funcționare similare instalațiilor de ardere proiectate să funcționeze numai cu combustibil gazos.

Pentru creșterea randamentului instalației de ardere o parte din energia reziduală a gazelor arse este utilizată pentru încălzirea aerului necesar în procesul de ardere. În acest scop cazanele sunt prevăzute în zona finală a traseului gazelor arse cu preîncalzitoare de aer. Aerul este preluat din atmosfera cu ajutorul unor ventilatoare de aer (tip V 32-2000-04.00) și după încălzire este introdus în zona de ardere (focar) a cazanelor prin intermediul arzătoarelor, unde are loc un amestecul omogen cu combustibilul.

Apa de alimentare a cazanelor este preîncălzită și tratată într-un circuit format din un preîncălzitor (alimentat cu abur din bara de 8 ata), doi racitori de condens si trei degazori (la 1.2 ata). Circuitul permite atât menținerea parametrilor apei de alimentare (temperatura, conținut de gaze dizolvate) la valori optime, cât și recuperarea căldurii unor fluide care constituie pierderi tehnologice (purje continue). Apa de alimentare este vehiculată cu ajutorul a șapte electropompe de alimentare (EPA).

Arderea combustibililor energetici este o reacție chimică exotermă (cu degajare de căldură) de oxidare a substanțelor combustibile din lighit și gaz natural (carbon, sulf, hidrogen, hidrocarburi), care conduce la formarea unor compuși secundari în stare gazoasă (în principal dioxidul de carbon și în proporții mult mai mici dioxid de sulf, vapori de apă), numiți gaze arse.

Gazele arse sunt evacuate în mod continuu din instalațiile de ardere cu ajutorul unor ventilatoare de gaze montate din considerente tehnico-economice (temperaturi mai reduse) în zona finală a traseului de evacuare la coș. Astfel, traseul gazelor arse între focar și aspirația ventilatoarelor este menținut la o presiune mai mică decât presiunea atmosferică (depresiune), fapt ce împiedică scăpările accidentale de gaze arse în atmosferă. Datorită tirajului coșului de fum și traseul de după ventilatoarele de ardere funcționează în general cu depresiune.

Evacuarea gazelor arse în atmosferă se face în exclusivitate prin intermediul coșului de fum, comun celor trei cazane, care a fost dimensionat astfel încât să asigure dispersia în atmosferă fără depășirea concentrațiilor admise a poluanților aflați în imisie.

Cazanele de abur de 100 t/h (81,4 MWt) sunt amplasate într-o hala industrială închisă, numită sala cazanelor.

Turbina cu abur de mică putere (19,7 MW)

În anul 2007 s-a montat un grup turbo-generator , care prelucrează aburul produs de cazanele de abur industrial și produce atât energie termică cât și electrică, față de situația anterioară, când în centrală se producea doar energie termică.

În turbina montată în anul 2007, aburul provenit de la cazanele de abur se destinde scăzându-si presiunea și temperatura prin cedare de energie către arborele mașinii. Această energie se transformă în energie electrică. Aburul rezultat la contrapresiunea turbinei are încă parametrii suficienți pentru a produce încălzirea apei de termoficare în schimbătoarele de căldură. Ciclul are eficiență maximă deoarece toată energia conținută în abur se transformă în energie electrică și în energie termică (conținută în apă fierbinte).

Turbina cu abur este cu contrapresiune, aburul ieșit din turbină este condensat în șase boilere reprezentând instalațiile care funcționează la baza curbei de sarcină termică, vârfurile de sarcină fiind preluate cu cazanele de apă fierbinte.

Turbina este alcătuită dintr-o treaptă de reglaj și nouă trepte de lucru. Ea funcționează la turația de 3000 rot/min. Contrapresiunea turbinei este de maxim 3 bari, cu posibilitate de reglare.

Stațiile de reducere au fost păstrate ca by-pass al turbinei nou montate pentru livrarea energiei termice în situațiile de avarie a acesteia.

Condensatul rezultat din aburul care încălzește apa de rețea în boilere este colectat într-un rezervor, deoarece nu are presiune suficientă pentru a ajunge direct la degazoarele de alimentare ale cazanelor. De aici, condensatul este preluat de pompele de transvazare, care îl transportă până la degazoare.

Stația de pompare a agentului termic spre consumatorii urbani este supusă unui proces de re tehnologizare prin înlocuirea a patru motoare și montare a două convertizoare de frecvență pe fiecare treaptă de pompaj. Stația este compusă din :

- stația de pompe de termoficare treapta I, care are 6 pompe;
- stația de pompe de termoficare treapta II, care are 6 pompe;
- stația de pompe de apă de adaos, care are trei pompe de adaos.

Cazanele de apă fierbinte nr.1 și nr.2 pot produce fiecare o cantitate orară de energie termică de 100 Gcal/h (116,3 MWt) fiecare. Cazanele sunt proiectate să încălzească apa din rețeaua de termoficare urbană, prin arderea lignitului și/sau a gazului natural. Gazele rezultate în urma arderii combustibilului sunt evacuate pe un coș de fum comun.

Cazanele de apă fierbinte sunt construite de societatea comercială Vulcan București și au următoarele caracteristici tehnice:

- capacitate instalată de producere a energiei termice:
- nominal: 100 Gcal/h;
- minim pe gaze: 40 Gcal/h;
- minim pe lignit: 60 Gcal/h;
- presiunea maximă a apei la ieșire 20 kgf/cm²;
- presiunea minimă a apei la ieșire 14 kgf/cm² la o temperatură de 150 °C;
- presiunea maximă a apei la ieșire 25 kgf/cm²;
- temperatura nominală a apei la ieșirea din cazan 150°C;
- temperatura maximă a apei la ieșirea din cazan 160°C;
- randament la sarcina nominală 82% la funcționarea pe lignit și 88% la funcționarea pe gaz natural.

Pentru prepararea și arderea lignitului cazanul de apă fierbinte nr.1 este echipat cu 4 mori, ventilator cu ciocane tip MVC 22, arzătoare de praf de cărbune și 4 arzătoare de gaz natural pentru susținerea flăcării tip AGP 530/480 (asigură continuitatea procesului de combustie), cu un aport la sarcina termică a cazanului de 5-10%. Pentru funcționarea pe gaz natural CAF 1 este echipat cu două grupe de câte 5 arzătoare de baza tip AG 600.

Cazanul de apă fierbinte nr. 2 este echipat cu 4 mori ventilator tip MV 75 și arzătoare de praf de cărbune pentru funcționarea pe lignit, flacăra fiind susținută prin utilizarea a 4 arzătoare de gaz natural tip AGP 1200/1100. Funcționarea pe gaz natural este posibilă prin utilizarea unei grupe de 4 arzătoare tip AG 1650.

Cazanele de apă fierbinte sunt prevăzute cu preîncălzitor de aer (tip PR-24/1100), care permite încălzirea aerului introdus în cazan pentru arderea combustibililor energetici, prin recuperarea energiei termice a gazelor arse evacuate din instalație.

Aerul utilizat în procesul de ardere a combustibililor este vehiculat cu ajutorul a două ventilatoare tip V 549 M. Gazele rezultate în procesul de ardere sunt evacuate cu ajutorul a două ventilatoare tip V 549 M, care mențin în instalația de ardere o presiune mai mică decât cea atmosferică.

Înainte de evacuare, gazele arse sunt trecute prin instalația de desprăfuire electrostatică (electrofiltru) aferentă fiecărui CAF în parte.

Cazanele de apă fierbinte sunt amplasate în sala cazanelor (hală închisă) până deasupra instalației de alimentare cu lignit, preîncălzitorul de aer și canalele de evacuare a gazelor arse fiind amplasat în aer liber.

Cazanele CR 16 de 10 t/h (4x8,14 MWt) au fost instalate pentru producerea aburului tehnologic care ar fi fost necesar pentru pornirea grupului energetic ce urma să fie instalat pe amplasament. În prezent, lucrările la această investiție au fost oprite.

Aburul produs în cazanele de 10 t/h poate fi utilizat pentru prepararea (încălzirea) apei din rețeaua de termoficare urbană în boilerele instalate în centrală.

Cele patru cazane de 10 t/h fiecare (4x8,14 MWt) sunt cazane de radiație (tip CR 16-0), cu circulație naturală, două drumuri orizontale de gaze, supraîncălzitor de abur, preîncălzitor de aer și funcționează cu suprapresiune în focar. Combustibilul utilizat este gazul natural.

Cazanele de 10 t/h (4x8,14 MWt) sunt realizate de societatea comercială Vulcan București și au următoarele caracteristici tehnice:

- debitul nominal de abur 10 t/h;
- debitul maxim de abur 11 t/h;
- debitul minim de abur 4 t/h;
- presiunea nominală a aburului 15 kgf/cm²;
- presiunea maxima a aburului 17 kgf/cm²;
- temperatura nominală a aburului 350 °C;
- presiunea apei la intrare 21 kgf/cm²;
- temperatura apei de alimentare 100°C;
- randament nominal de funcționare 90%.

Aburul produs de cazanele de 10 t/h este utilizat pentru dezghețarea vagoanelor CF cu cărbune în perioada sezonului rece (în tunelul de dezgheț) și ca abur (la 6 ata) pentru degazoarele apei utilizate ca adaos în termoficare.

Cazanele de 10 t/h sunt amplasate în aer liber, dar zona arzătoarelor și a sticlelor de nivel este închisă într-o construcție ușoară.

b) Instalații pentru încălzirea apei din circuitul de termoficare urbană.

Apa din circuitul de termoficare urbană care se întoarce în centrală prin conducta de retur este încălzită cu abur produs de cazanele de abur, într-un sistem de boilere de termoficare compus din 3 grupe, după cum urmează:

- boilerele de termoficare 1,4 și 5 sunt modernizate cu scopul de a ridica randamentul acestora față de cele vechi și de a mări gradul de disponibilizare. Sunt schimbătoare cu plăci, tip Compactbloc, pot produce 50 Gcal, și au două răcitoare de condens cu plăci.

- boilerele nr. 2 și 3 sunt schimbătoare de căldură orizontale cu un diametru nominal de 1000 de mm, cu două treceri și o suprafață de transfer a energiei termice de 140 m². Fiecare din cele două boilere pot produce câte 25 Gcal/h și sunt prevăzute cu patru răcitoare de condens pentru mărirea performanțelor de funcționare.

Răcitoarele de condens sunt schimbătoare de căldură apă-apă cu un diametru nominal de 250 mm și un transfer al energiei termice de 15 m²;

- boilerul nr. 6 este schimbător de căldură orizontal cu un diametrul nominal de 1600 de mm, cu două treceri și o suprafață de transfer a energiei termice de 550 m². Boilerul produce 75 Gcal/h și sunt prevăzute cu două răcitoare de condens pentru mărirea performanțelor de funcționare. Răcitoarele de condens sunt schimbătoare de căldură apă-apă cu un diametru nominal de 500 mm și o suprafață de transfer a energiei termice de 55 m².

Boilerele de termoficare sunt legate în paralel atât pe partea de apă, cât și pe partea de alimentare cu abur.

Apa încălzită în boilerele de termoficare este livrată în rețeaua de termoficare prin conducta de tur, direct sau după încălzirea suplimentară în CAF-uri.

Regimul de funcționare al instalațiilor.

Pentru acoperirea necesarului de energie termică a consumatorilor racordați la rețeaua de termoficare urbană a municipiului Timișoara, CET Timișoara Sud funcționează interconectată cu CT Timișoara Centru. În aceste condiții instalațiile de ardere din CET Timișoara Sud funcționează numai aproximativ 5000 h/an, în perioada sezonului rece.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră sunt cazanele de abur de 100 t/h, CA 1,2,3 și Cazanele CR 16 nr.1,2,3,4 și sunt prezentate mai sus.

Tipurile de combustibil a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră. Instalațiile de ardere utilizează pentru producerea energiei termice cărbune inferior (lignit) și/sau gaz natural.

Situația surselor de emisii de gaze cu efect de seră

Agregatele energetice care funcționează în CET Timișoara Sud sunt grupate în următoarele instalații mari de ardere:

- IMA 6 (CA 1, 2 și 3) cu o putere termică instalată totală de 244,2 MWt (3x81,4 MWt), proiectată să funcționeze utilizând drept combustibil lignitul și/sau gazul natural;

- IMA 7 (CAF 7) cu o putere termică instalată totală de 232,6 MWt (2x116,3MWt), proiectată să funcționeze utilizând drept combustibil lignitul și/sau gazul natural.

Situația instalațiilor de ardere:

- CA1 este în rezervă poate funcționa pe gaz și cărbune, este pus în funcțiune în 1989;

- CA2 este în rezervă poate funcționa pe gaz și cărbune, este pus în funcțiune în 1989;

- CA3 este în proces deretehnologizare, este pus în funcțiune în 1992;

- CAF1 este retras din exploatare temporar, este pus în funcțiune în 1986;

- CAF 2 este retras din exploatare, este pus în funcțiune în 1988.

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)	509,4	MWt	190 zile	Abur tehnologic/ apă fierbinte	Coș nr. 1	C1
					Coș nr. 2	C2
					CTP1	C3
					Cazan abur CTP 2, CTP3	C4
					Cazan abur CTP4 Cazan abur	C5

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 Lignit	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**