

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

### a Contents (Съдържание)

### b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

### A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът  
Информация за оператора  
Информация за инсталацията  
Данни за контакт  
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

### В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

### Г. Подходи на база измервания

### Д. Непряк подход

### Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

### Ж. Пропуски в данните

### З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството  
Определения и съкращения  
Допълнителна информация  
Забележки

### И. Резюме

### Й. Отчетност

### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:  
 Име на инсталацията:  
 Уникален идентификатор на инсталацията:

<b>Вазовски Машиностроителни заводи АД, Сопот</b>
<b>Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Ига</b>
<b>BG-existing-BG-127-105</b>

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

11.03.2015 г

Дата

Иван Стоенчев

Име и подпис на  
 юридически отговорно лице



### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10/9/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадена държава-членка за промишлените, съоръжения с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени е настоящи писти обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Итълънталната агенция по околна среда

## 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 РЕПГ № 26-Н1/2013 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, што което това е различено в националното законодателство, на което се въвеждат решениите икономическо правителстват във връзка с техническото функциониране на инсталацията</small>	
i. Наименование на оператора:	Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Иганово
ii. Улица, номер:	ул. Иван Вазов №1
iii. Пощенски код:	4330
iv. Град:	гр. Сопот, обл. Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

## 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	Вазовски Машиностроителни заводи АД, пл. Иганово
ii. Наименование на обекта:	Вазовски Машиностроителни заводи АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-127-105
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	село Иганово, община Карлово
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Иганово
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4330
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	<input type="checkbox"/> FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
Изпълнителна агенция по околна среда	
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг</b>	
4	
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?</b>	
<input type="checkbox"/> FALSE	
<b>(g) Коментари:</b>	
<small>Ако в дадено време извършените в експлоатацията имаша изменение за емисиите, в съвет и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг, както и отговорния от този план, направено по време на периода на изпълнение, включително временни или постоянни промени в прилаганите алтернативни, могат обществото и по-голямата част от тези промени, началните данни на промените, както и началните и крайните данни на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че мониторинговите данни, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявления за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и изменения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КС) чрез документални процедури.</small>	

## 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочват, трябва да има правомощията да действат от името на оператора

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Ромов
iv. Длъжност:	Ръководител, отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	romovvmz@abv.bg
vii. Телефон:	+359 885 69 49 40
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	



vii. Телефон:  
viii. Факс:

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

- i. Наименование на дружеството:  
ii. Улица, номер:  
iii. Град:  
iv. Пощенски код:  
v. Държава:

СЖС България ЕООД  
бул Цариградско шосе №115, Бизнес център Мегаларх, ет. 6, офис С  
София  
1784  
България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

- Посоченото лице трябва да е запознато с национални стандарти. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕССТЕ.
- i. Име:  
ii. E-mail адрес:  
iii. Телефонен номер:  
iv. Факс:

Албена Амзина  
albena.amzina@sgs.com  
+359 2 9 10 15  
+359 2 943 34 27

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Може да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 605/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физическо лице като проверяващ орган на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В този случай, акредитацията следва да се нарече „сертифициране“, а „окръгът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

- i. Акредитираща държава-членка:  
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

България  
BCA, рег. № 110В



**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Процесите също така, както е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че логичното „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии ковано са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези процесите в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно и съответстват с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/indiana\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/indiana_interpretation_en.pdf)

Въвеждайте тук списък в достъпен като падащо меню в табличите по-долу, на местата където са изписани посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на шиментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		22	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

**Важно!** Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забавят условно форматизиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примените към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случаи, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоруглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива:		

**(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:**

	от значение
	Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню избериете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правата, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газобразни – природен газ“, течни – течен мазут“, материал – суровина смес“...

**Важно!** Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въвеждате наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категориите на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общи клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

**Важно!** С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер. На база входните и пещта суровина (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газобразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газобразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуи и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газооп	Промислен газооп	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Течен мазут	Мазут-резервно гориво	
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				



F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа A	CO <sub>2</sub>
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

**В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

**ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

<b>AD (ДД):</b>	"Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри
<b>В началото</b>	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
<b>В края</b>	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
<b>Прието</b>	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
<b>Изнесено</b>	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен</b>	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водни пари)
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглерод от</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от</b>	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC):</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

**Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти**

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

<b>Тип I</b>	Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности.
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно описание. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско приложение.
<b>Установени заместители</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>По документи</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива)
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био (bio)</b>	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (Белът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган; - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници]
<b>Тип II — био (bio)</b>	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	<b>F1. Течни – Газьол ; Промислен газьол</b>	<b>Горене</b>	<b>Горелен CO2:</b>	<b>734.2</b>	<b>t CO2e</b>
	<b>Горене: Стандартни търговски горива</b>		<b>Био CO2:</b>	<b>0.0</b>	<b>t CO2e</b>

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (Δ обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (Δ В началото:	<input type="text" value="2.37"/>	В края:	<input type="text" value="0.00"/>	Прието:	<input type="text" value="231.99"/>	Изнесено:	<input type="text" value="0.00"/>
iii. AD (ДД):	<input type="text" value="2"/>	± 5,0%	<input type="text" value="t"/>	Единица мярка	<input type="text" value="234.35"/>	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	<input type="text" value="2a"/>	Тип II	<input type="text" value="tCO2/TJ"/>		<input type="text" value="74.07"/>		
v. Долна топлина на из	<input type="text" value="2a"/>	Тип II	<input type="text" value="GJ/t"/>		<input type="text" value="42.30"/>		
vi. Коефициент на окис	<input type="text" value="1"/>	Ox/F=1	<input type="text" value="-"/>		<input type="text" value="100.00%"/>		



*am*

vii. Коефициент на преобразуване	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
viii. Стойност на въглеродното съдържание	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
ix. Въглерод от биомаса (не се прилага)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
x. Неуст. биоС (не се прилага)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Алгоритми, валидни от:  до:  Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



<b>2</b>	<b>F2. Течни – Тежък мазут; Мазут-резервно гориво</b>	<b>Горене</b>	Фосилен CO2:	<b>0.0</b>	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	<b>0.0</b>	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																											
i. AD (j) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE																																																											
ii. AD (j) В началото: <input type="text" value="0.00"/> В края: <input type="text" value="0.00"/> Прието: <input type="text" value="0.00"/> Изнесено: <input type="text" value="0.00"/>																																																											
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:5%;"></th> <th style="width:15%;">Алгоритъм</th> <th style="width:25%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>t</td> <td style="background-color: #cccccc;">0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td style="background-color: #cccccc;">77.37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td style="background-color: #cccccc;">40.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис:</td> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>-</td> <td style="background-color: #cccccc;">100.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на прева:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="background-color: #cccccc;"></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглерод:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="background-color: #cccccc;"></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="background-color: #cccccc;"></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биос (non-s:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="background-color: #cccccc;"></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0.00		iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.37		v. Долна топлина на из:	2a	Тип II	GJ/t	40.00		vi. Коэффициент на окис:	1	OxF=1	-	100.00%		vii. Коэффициент на прева:						viii. Стойност на въглерод:						ix. Въглерод от биомас:						x. Неуст. биос (non-s:					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0.00																																																							
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.37																																																							
v. Долна топлина на из:	2a	Тип II	GJ/t	40.00																																																							
vi. Коэффициент на окис:	1	OxF=1	-	100.00%																																																							
vii. Коэффициент на прева:																																																											
viii. Стойност на въглерод:																																																											
ix. Въглерод от биомас:																																																											
x. Неуст. биос (non-s:																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											



*am.*



### 3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

**Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО**

Годината, за която се отнася докладът:

**2014**

Наименование на оператора:	Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Иганово
Име на инсталацията:	Вазовски Машиностроителни заводи АД, пл.Иганово
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-127-105

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	22	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	734	9.91	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>734</b>	<b>9.91</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**734 t CO2e**

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



