

# 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

Деятности 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:

**Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Соп**  
**Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Соп**  
**BG-existing-BG-126-104**

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

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



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

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление от компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.*

*Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Вътрешно, тук трябва да бъдат попълнени над-актуалните данни.*

*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.*

### 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 № 27-Н1/2013 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b> <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когото това и предвидено в националните законодателства, на които се базират издадените икономически превозници, е свързано с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора	Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Сопот
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, площадка Сопот
ii. Наименование на обекта:	Вазовски Машиностроителни заводи АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-126-104
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	ул. Иван Вазов №1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Сопот
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 — ЕРИПЗ):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	<input type="checkbox"/> FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
<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 и когато някога изменението във функционирането на дадена инсталация, имашо значение за емисиите, а също и изменението в обхвата от компетентния орган (така за мониторинга, както и отклоненията от този план, направени по време на периода на докладване, значителни временни или постоянни промени в техническите параметри, могат да повлияят на резултатите от мониторинга, важно е значимите и критичните данни за временните промени.</small> <small>Да се отбележи, че техническите бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално изявление за изменения на плана за мониторинг. За всички промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез доставящите процедури.</small>	

### 4 Данни за контакт

*Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси за настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа 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:	romovmz@abv.bg
vii. Телефон:	+359 885 69 49 40
viii. Факс:	
<b>(b) Алернативно 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:

СЖС България ЕООД

ii. Улица, номер:

бул. Цариградско шосе №115, Бизнес център Мегаларк, ет.б. офис С

iii. Град:

София

iv. Пощенски код:

1784

v. Държава:

България

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

i. Име:

Албена Амзина

ii. E-mail адрес:

albena.amzina@sgs.com

iii. Телефонен номер:

+359 2 910-15

iv. Факс:

+359 2 943 34 27

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

Моля да имате предвид че в съответствие с член 84, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 800/2011 "Регламент за акредитация и верификация" — "РАВ" дадена държава-членка може да реши да извърши сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи, акредитацията следва да се нарича "сертифициране", а "органът по акредитация" — "национален орган".

Надписите на личните данни за регистрация може да зависи от практиката на акредитиращата държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:

България

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

BCA\_per № 110B

2/2



Handwritten signature in blue ink.

**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:  
 Прочетете също така каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.  
 Имайте предвид, че поименно „капацитет“ в настоящия контекст означава:  
 - Номиниална еквивалентна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в еквивалентна топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за дадена дейност, умножено по calorificity на горивото.  
 - Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при която способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.  
 Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията 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/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)  
 Въвеждайки тук списък в достъпен като таблица меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква 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 в 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 на 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 наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или броя информация, които 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 циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		33	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 (изчисления), или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е забранено, съгласно разпоредбите на РМД.  
 Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откритите раздели в доклада, които са отнасят до Вашата инсталация, и ще задължават условно формализиране, 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 преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.  
 В случай, 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 перфлуорировъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива		

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

Попълнете този раздел ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на конкретния „поток“ водещ до отделяне на емисии, вижте Разработен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).  
 Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:  
 1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.  
 Титъл на потока/ видът до отделяне на емисии трябва да се разбира като набор от прасиле, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-категоричните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от падащото меню за избор 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 (т.е. процесни) емисии или до приложими подходи.  
 2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.  
 Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки 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. Въвеждайте наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.  
 В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете 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 входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужди и стомана. масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Газол	Промислен газол	
F2	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Тежки 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 въглищен 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:**

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво 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 газове — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен) емисионен материал** Въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

**Долна топлина на изгаряне** "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

**Коефициент на окисление**

**Коефициент на преобразуване**

**Стойност на въглеродно съдържание**

**Въглерод от "Фракция на биомаса"** означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. 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)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС (non-sust. BioC):** "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)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** 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, букви г) или д), т.е. стойности,

**Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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. 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 надвършили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско

**Установени заместящи данни** Тези анализи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определят 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 установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове валици.

**По документи за покупка** 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

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

**Тип I — био (bio)** 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 (дялът 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 в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]

**Тип II — био (bio)** 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 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>		Горене	Фосилен CO2:	5,956.6	t CO2e										
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0.0	t CO2e									
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																
i. AD (d) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																
ii. AD (d) В началото: <input type="text" value="27.94"/> В края: <input type="text" value="46.40"/> Прието: <input type="text" value="2,151.69"/> Изнесено: <input type="text" value="231.99"/>																
iii. AD (ДД): <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2</td> <td>± 5.0%</td> <td>t</td> <td>1,901.24</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	2	± 5.0%	t	1,901.24	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка												
2	± 5.0%	t	1,901.24													
iv. (Предварителен) ем <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>ICO2/TJ</td> <td>74.07</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	2a	Тип II	ICO2/TJ	74.07	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка												
2a	Тип II	ICO2/TJ	74.07													
v. Долна топлина на из <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>42.30</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	2a	Тип II	GJ/t	42.30	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка												
2a	Тип II	GJ/t	42.30													
vi. Коефициент на окис <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>-</td> <td>100.00%</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	1	OxF=1	-	100.00%	
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка												
1	OxF=1	-	100.00%													



*Handwritten signature*

vii. Коефициент на превръщане	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
viii. Стойност на въглеродния 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 (pop-suc) 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:



*Handwritten signature*

<b>2</b>	<b>F2. Течни – Тежък мазут; Мазут-резервно гориво</b>	<b>Горене</b>	Емисии 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"/>					
	<b>Алгоритъм</b>	<b>Описание на алгоритъма</b>	<b>Единица мярка</b>	<b>Стойност</b>	<b>грешка</b>
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2а	Тип II	tCO2/TJ	77.37	
v. Долна толлина на из	2а	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коефициент на окид	1	OxF=1		100.00%	
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sust					
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/>		до: <input type="text"/>		Каталожен 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"/>					



*Handwritten signature in blue ink.*

### 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 Сопот
Име на инсталацията:	Вазовски Машиностроителни заводи АД, площадка Сопот
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-126-104

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	33	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	5957	80.42	0	0.00	0
Горене	5957	80.42	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>5957</b>	<b>80.42</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

5,957 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



