

# 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)

### **B. Описание на инсталацията**

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

### **V. 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:

КЦМ АД
"КЦМ" АД
BG-097-285

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:

09.03.2015г

Дата

Стоян Георгиев Аджамбазов

Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

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

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 091013.xls





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

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забелжително: в зависимост от административните практики и дадената държава-членка за промените, съдържани с наименованията или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

За промените, съдържани с наименованията или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган по своята среда.

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 112-Н1/2013г.
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или която може е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавещите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</i>	
i. Наименование на оператора:	КЦМ АД
ii. Улица, номер:	Асеноваградско шосе
iii. Пощенски код:	4000
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталцията:	"КЦМ" АД
ii. Наименование на обекта:	"КЦМ" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-097-285
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	Асеноваградско шосе
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4000
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 инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	9000917
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	2.е) Инсталции за повърхностна обработка на метали и пластмаси чрез електрични или
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b> Ако в момента настъпват изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в съгласие с измененията в съдържанието на разрешителния документ за мониторинг, както и отклоненията от този план, направени по време на периода на докладване, е необходимо да се посочат всички промени, които са настъпили, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че попитателните бележки, направени тук по kwestio и да било промени, не може да се считат за официално съобщение за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (ЕО) чрез действителните процедури.	

### 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по 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 инсталцията:</b>	
i. Звание, степен:	инк
ii. Собствено име:	Марка
iii. Фамилно име:	Маркова
iv. Длъжност:	Главен еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	marka.markova@kcm.bg
vii. Телефон:	032 609 704
viii. Факс:	032 623 570
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	инк
ii. Собствено име:	Людмил
iii. Фамилно име:	Вълчковски
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	lyudmil.valchkovski@kcm.bg
vii. Телефон:	032 609 730
viii. Факс:	032 623 570

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Белени Георгиев" No1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <i>Лицето, което посочвате, трябва да е в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ"), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420777693592
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b> <i>Може да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ"), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i> <i>В тези случаи акредитацията "следва да се нарича "сертифициране", а "органът по акредитация" — "национален орган".</i> <i>Наличието на посочената информация за регистрирания лице да зависи от практиката на адмики: регистрирания държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	6012014





**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. Поставете също така какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Намаленията в общата топлинна мощност (за дейността, която подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и предоставява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определени дати подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите 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 Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намери 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)

Въвеждайте тук списък с достъпен като латински имена в табличния 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 и латинското име да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, 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 процесните, свързани с извличането или обикновено на оператор, машинизирането на инсталацията или друга информация, която има отношение към разширяването, си изяснете официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околната 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
A1	Производство или преработка на цветни метали	1A2b - Енергия - Цветни метали		66	MW (th)	CO <sub>2</sub>
A2	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		33	MW (th)	CO <sub>2</sub>

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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 позволят да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да прегледате към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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 CO <sub>2</sub>	TRUЕ	Приложими раздели: 7(б), в
Измервателен подход за CO <sub>2</sub>	FALSE	
Неточен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> на съдържащата се в горива	FALSE	

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

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 похватно „поток“, водещ до отделяне на емисии, вижте Работен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифицирани чрез следните стъпки:

1. От списъка на латинското име избереете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
 Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за изчисляването, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от латинско име 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 латинското име „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на латинското име  
 Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „азообразни – природен газ“, „течни – тежки мазути“, материал – суровина „смаст“...  
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от латинското име винаги има на разположение позиция „Други“. С цел осигуряване на последователност е важно да се уверите, че позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от латинското име.
3. Въвеждате 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-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Остатъчен мазуит	Мазут	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дистилно гориво	Дистилно гориво	
F4	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Твърди – Коки	Коки	
F5	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Твърди – Коки	Коки	
F6	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Течни – Остатъчен мазуит	Мазут	
F7	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Материал – Варовик	Варовик	
F8	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Материал – Варовик	Варова пелетина	
F9	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Материал – Натриев карбонат	Калициран сода	
F10	Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Топологични емисии	Материал – Варовик	Измерване бразило	
F11	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F12	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Остатъчен мазуит	Мазут	

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

От значение

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 първопроводни системи, използвани за пряко на CO<sub>2</sub> с цел измерване в високи обемни.

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

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате точките на измерване с 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	Кочин на въздушен котел, измервателна платформа А	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 мониторинга (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 мониторинга и могат да се изразят в терджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като 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** 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 (дела на фосилния

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

**Коефициент на окисление** Коефициент на окисление

**Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване

**Въглерод от биомаса** Въглерод от биомаса означава делът 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)

[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 делът 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 указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

**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 а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчик

**Тип II** 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 диференцирани видове горива

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че стойността от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 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 разпространение.

**Установени заместяващи данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи 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 промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

**По документи за покупка** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, 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).

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

**Тип I — био** 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 (делът 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 д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) 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. Газообразни — Природен газ; Природен газ</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO<sub>2</sub>:</b>	<b>13 677,6 t CO<sub>2</sub>e</b>
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e

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

i. AD (ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (i) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4		± 1,5%	1000 Nm <sup>3</sup>	7 381,42	

iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	55,1987	
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	33,7380	
vi. Коефициент на окисление	2	Тип II	-	99,50%	

vii. Коефициент на преобразуване — Со

viii. Стойност на въглеродното съдържание

ix. Въглерод от биомаса — BioC

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)

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:





**2** **F2. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут** **Горене** **Фосилен CO2: 7 036,5 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 (ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (л В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	2 296,72	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,3667	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**3** **F3. Течни – Дизелово гориво: Дизелово гориво** **Горене** **Фосилен CO2: 210,6 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 (ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (л В началото: 76,33 В края: 65,28 Прието: 56,85 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	67,90	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,0667	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**4** **F4. Твърди – Кокс ; Кокс** **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 94 104,1 t CO2e**  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии** **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 (ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (л В началото: 3 453,56 В края: 5 125,86 Прието: 32 198,32 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	30 526,02	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	3,08275	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:					
vii. Коэффициент на превръщане — Со	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**5** **F5. Твърди – Кокс ; Коксик** **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 107 417,9 t CO2e**  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии** **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 (ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (л В началото: 5 501,46 В края: 1 849,00 Прието: 39 662,10 Изнесено: 8 469,73

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	34 844,83	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	3,08275	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — ОхF:					
vii. Коэффициент на превръщане — Со	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:





**6** **F6. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 12 291,9 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 2,5%	t	3 971,97	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	3,09467
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление – OxF:				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдър				
ix. Въглерод от биомаса – BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:

**7** **F7. Материал – Варовик; Варовик** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 4 464,4 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: 39,30 В края: 2 676,51 Прието: 12 733,60 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 2,5%	t	10 146,39	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	0,44
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление – OxF:				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдър				
ix. Въглерод от биомаса – BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:

**8** **F8. Материал – Варовик; Варова пепелина** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 1 284,3 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: 193,99 В края: 243,32 Прието: 2 968,09 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 2,5%	t	2 918,76	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	0,44
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление – OxF:				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдър				
ix. Въглерод от биомаса – BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:

**9** **F9. Материал – Натриев карбонат ; Калцинирана сода** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 1 239,2 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: 1,23 В края: 0,00 Прието: 2 984,81 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 2,5%	t	2 986,04	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	0,415
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление – OxF:				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдър				
ix. Въглерод от биомаса – BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари:





**10** **F10. Материал – Варовик; Минерално брашно** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 1 721,7 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (I В началото: 74,80 В края: 72,18 Прието: 3 910,32 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 2,5%	t	3 912,94	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,44
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				
vi. Коэффициент на окисление — OxF				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**11** **F11. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Фосилен CO2:** 4 823,6 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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4 ± 1,5%	1000 Nm3	2 603,15	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/tJ	55,1987	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t 000 Nm3	33,738	
vi. Коэффициент на оки	2 Тип II		99,50%	
vii. Коэффициент на превръщане — Co				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**12** **F12. Течни – Остатъчен мазут; Мазут** **Горене** **Фосилен CO2:** 0,0 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 (Ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4 ± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/tJ	74,0667	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на оки	2 Тип II		99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Co				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация на еMISSION** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация на източника** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

**от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да бъдат изчислени с помощта на заместващи данни. Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Получи Гориво/Материали“ („C\_SourcesStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					





**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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Олово на блок включително сплави	274321001	t	73 084
2 Цинк на блок включително сплави	274325301	t	74 209
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 емисии.

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 приложите информация в Microsoft Word, Excel или Adobe. 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 пралратки по-долу, като се използва(т) име(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или

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:	КЦМ АД
Име на инсталацията:	"КЦМ" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-097-285

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	деятност	Мерни единици	пени парникови газове	
				A1
Производство или преработка на цветни метали	98,18	MW(th)	CO2	
Изгаряне на горива	33	MW(th)	CO2	

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>248272</b>	<b>431,60</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>
Горене	25748	431,60	0	0,00	0
Технологични емисии	222524	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>248272</b>	<b>431,60</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

**Общо емисии от инсталацията:**

**248 272 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 инстаг	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстаг	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора





