

# 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

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

### Г. Подходи на база измервания

### Д. Непряк подход

### E. Определяне на емисиите на перфлуороръглеродороди (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:

01.04.2016

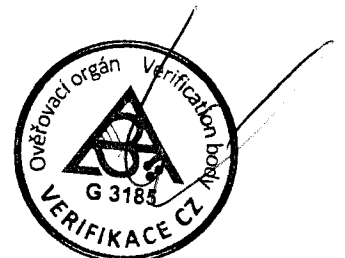
Дата

инж. Стоян Георгиев Пехливанов

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



**A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1 Годината, за която се отнася докладът****2015**

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване 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, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до компетентния орган на съответната държава.

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 112-H/2013
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	КЦМ АД
ii. Улица, номер:	Асеновградско шосе
iii. Пощенски код:	4009
iv. Град:	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:	КЦМ АД
ii. Наименование на обекта:	КЦМ АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-097-285
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	Асеновградско шосе
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4009
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	2.e) Инсталации за повърхностна обработка на метали и пластмаси чрез електролитни или химични процеси
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b> <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения а одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>  <i>Да се отбележи, че пописвателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално изявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

**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

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	инж
ii. Собствено име:	Цонка
iii. Фамилно име:	Маркова
iv. Пълно име:	Главен Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	tsotka.markova@kcm.bg
vii. Телефон:	032 609 407
viii. Факс:	032 623 570

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	инж
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:	032 609 740
viii. Факс:	032 609 570

**5 Данни за връзка с проверяващия орган****(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

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

*Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ*

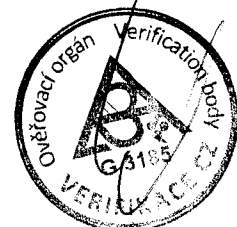
i. Име:	Павел Врецил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420777603592
iv. Факс:	

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

*Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка в тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „ограничът по акредитация“ — „национален орган“.*

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



**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. Пощете 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:

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

Моля уверете се, че единиците 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 Приложението 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)

Въвеждайте тук списък с достъпен като падащо меню в табличните 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

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 процесните емисии, свързани с изгаряне на карбонати или с други дейности, не оперирате, нагледно изяснява за инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, съгласно общият учредителен документ на инсталацията, изяснява по следния начин:

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		98.18	MW(th)	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля пояснете)		33	MW(th)	CO2

**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 в задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забедят условно форматирани, 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 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:	FALSE	
Напряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива:	FALSE	

**(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са 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 понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.  
Типът на потокът, 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 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 на масов баланс.

- Изберете категория на съответен 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 – суровинен 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.

- Въведете 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-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието 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

Данн и 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
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Остатъчен мазут	Мазут	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F4	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Твърди – Кокс	Кокс	
F5	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Твърди – Кокс	Коксик	
F6	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Течни – Остатъчен мазут	Мазут	
F7	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Материал – Варовик	Варовик	
F8	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Материал – Варовик	Варова пиелина	
F9	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Материал – Натриев хидрокарбонат	Калцинирана сода	
F10	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Материал – Варовик	Минерално брашно	
F11	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F12	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Остатъчен мазут	Мазут	
F13	Черна и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни въглища	
F14				
F15				

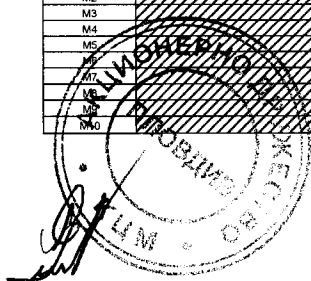
**(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:**

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в трибопроводни системи, използвани за пренос на CO2 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

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

**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 обем
<b>Прието</b>	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени
<b>Изнесено</b>	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:
<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) 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 (доля на фосилния
<b>Доля на топлина на изгаряне</b>	"Доля на 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 изгарянето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглеродно съдържание</b>	Стойност на въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса</b>	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно
<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.

**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 се използват 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)

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения 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 а) или б), т.е. стойности, гарантирани
<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
<b>Установени данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни 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:
<b>По документи</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията 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 изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био</b>	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
<b>Тип II — био</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 (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.

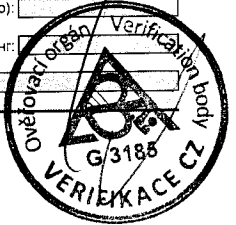
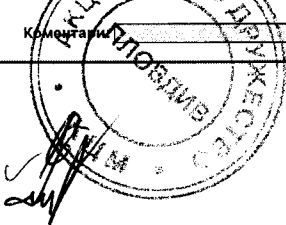
**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над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

1	<b>F1. Газообразни — Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Росилен CO2:	5 893,3 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

i.	AD (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
iv.	(Предварителен ем)	2а	тип II	tCO2/TJ	55,3662	
v.	Доля на топлина на изгаряне	2а	тип II	GJ/1 000 Nm3	33,9110	
vi.	Коефициент на окисление	2	тип II		100,00%	
vii.	Коефициент на преобразуване					
viii.	Стойност на въглеродно съдържание					
ix.	Въглерод от биомаса (биоС)					
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: \_\_\_\_\_



**2** **F2. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут** **Горене** **Росилен CO2: 8 582,0 t CO2e**  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (Дя 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%	t	2 771,95	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
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:

**3** **F3. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво** **Горене** **Росилен CO2: 475,5 t CO2e**  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (Дя обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	151,71	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
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:

**4** **F4. Твърди – Кокс ; Кокс** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 80 388,7 t CO2e**  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии** **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (Дя обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	26 381,26	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	3 049,5	
v. Долна топлина на изгаряне (НСО)					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на превр	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
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:

**5** **F5. Твърди – Кокс ; Коксик** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 96 696,1 t CO2e**  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий: Технологични емисии** **Био CO2: 0,0 t CO2e**

i. AD (Дя обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

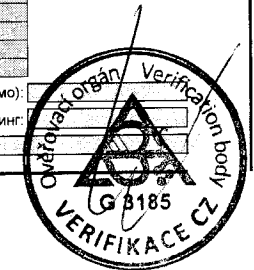
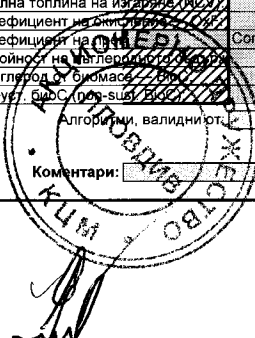
ii. AD (I В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	31 708,84	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	3 049,5	
v. Долна топлина на изгаряне (НСО)					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на превр	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
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:



**6** **F6. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **6 848,5** t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** **0,0** t CO2e

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

ii. AD (i) В начало: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	2 212,04	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	3,0960	
v. Долна топлина на изгаряне (LHV)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродния поток					
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: \_\_\_\_\_

**7** **F7. Материал – Варовик; Варовик** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **2 716,0** t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** **0,0** t CO2e

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (i) В начало: **2 676,51** В края: **0,00** Прието: **3 466,26** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	6 172,79	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,44	
v. Долна топлина на изгаряне (LHV)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродния поток					
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: \_\_\_\_\_

**8** **F8. Материал – Варовик; Варова пепелина** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **1 499,2** t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** **0,0** t CO2e

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (i) В начало: **243,32** В края: **28,16** Прието: **3 192,06** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	3 407,22	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,44	
v. Долна топлина на изгаряне (LHV)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродния поток					
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: \_\_\_\_\_

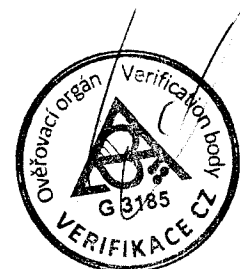
**9** **F9. Материал – Натриев карбонат ; Калцинирана сода** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **53,3** t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** **0,0** t CO2e

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (i) В начало: **0,00** В края: **0,00** Прието: **128,47** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	128,47	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,4190	
v. Долна топлина на изгаряне (LHV)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродния поток					
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: \_\_\_\_\_





**10 F10. Материал – Варовик; Минерално брашно** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** 1 345,6 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (I В началото: 72,18 В края: 4,86 Прието: 2 990,86 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	3 058,18	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t		0,44
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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:

**11 F11. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Росилен CO2:** 16 613,5 t CO2e  
**Горене; Стандартни търговски горива** **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (да 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 Nm3	8 849,60	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		55,3662
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3		33,9110
vi. Коэффициент на окисление	2	Тип II			100,00%
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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:

**12 F12. Течни – Остатъчен мазут; Мазут** **Горене** **Росилен CO2:** 0,0 t CO2e  
**Горене; Стандартни търговски горива** **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (да 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%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		77,40
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)	2a	Тип II	GJ/t		40,00
vi. Коэффициент на окисление	2	Тип II			100,00%
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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:

**13 F13. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** 4 156,7 t CO2e  
**Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии** **Био CO2:** 0,0 t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

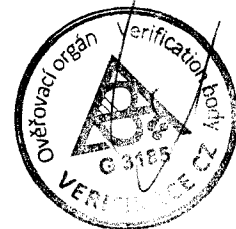
ii. AD (I В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 1 419,15 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	1 419,15	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t		2,93
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
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:





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

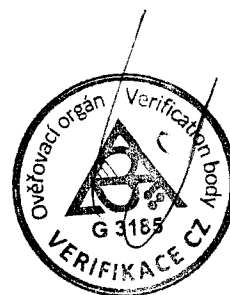
**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

- Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток** *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 мониторинг, за които се отнася липсата на данни.*
- Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии** *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 е плана за мониторинг все още не е била 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 Пример: Липсват данни за EF за една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенният на лист „В. ПолнощГориваИМатериали“ („C\_SourcesStreams“) EF ще бъде средната претовалена 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 на водещ	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 на източн	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 Слово на блок включително сплав	274321001	t	69 025,00
2 Цинк на блок включително сплав	274325301	t	73 683,00
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

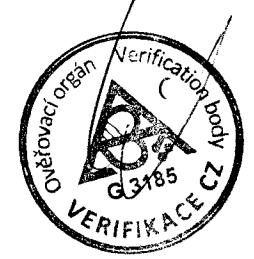
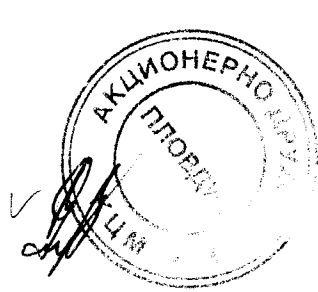
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, 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:

2015

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		дейност	Мерни единици	теми парникови газове
A1	Производство или преработка на цветни метали	98,18	MW(th)	CO2
A2	Изгаряне на горива	33	MW(th)	CO2
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	225 268	523,80	0	0,00	0
Горене	31 564	523,80	0	0,00	0
Технологични емисии	193 704	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	225 268	523,80	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

225 268 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

