

# 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:

"Стройкерамика" АД, цех Мездра
"Стройкерамика" АД, цех Мездра
BG-existing-BG-075-158

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:

10.03.2016 г.

Дата

Мурдаманка В. Данова

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 е дадена 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 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, 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)	BG РЕПГ № 29 / 2009 г., актуализирано с Решение № 29-НО-ИО-А1 / 2013 г.
(d) Данни за оператора: <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:	"Стройкерамика" АД, цех Мездра
ii. Улица; номер:	ул. "Любен Каравелов" №38
iii. Пощенски код:	3100
iv. Град:	Мездра
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Йорданка Данова
vii. Адрес на електронна поща:	str_k@abv.bg
viii. Телефон:	+359 91093122
ix. Факс:	

**3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг**

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Стройкерамика" АД, цех Мездра
ii. Наименование на обекта:	"Стройкерамика" АД, цех Мездра
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-075-158
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Любен Каравелов" №38
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Мездра
iv. Област:	Враца
v. Пощенски код:	3100
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N 4309087 S 23.42.756
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	5000010
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изгичане, по-специално покривни керемиди, тухли, огнеупорни тухли, плочи, каменинови или порцеланови изделия
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

**(g) Коментари:**

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в 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;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.





**4 Дани 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 правомощието да действа от името на оператора.

**(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Йорданка
iii. Фамилно име:	Данова
iv. Длъжност:	Изпълнителен директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	str_k@abv.bg
vii. Телефон:	+35991093122
viii. Факс:	+35991093122

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

**5 Дани 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 Г, Бизнес център Мегалпарк, офис С, етаж 6
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
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 ECTE.

i. Име:	Константин Николов
ii. E-mail адрес:	konstantin.nikolov@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 2 9 10 15
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 може да реши да повери 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“ в „огранич 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:	Р България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	11 0В





**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. Посочете 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 входяща 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 мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че връзките 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 [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf).

Въведеният тук списък е достъпен като падащо 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

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

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост			116	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**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 въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат 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 преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, 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:		
Непълен 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 горивото (inherent) CO2 и на улавянето и съхранението на CO2 (CCS):		

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на 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“).

Всъки 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

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 в 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.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията 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 – тежък 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. 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-общият 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

Данни за идентификация	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	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – СаО	Готова продукция	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Кафяви въглища	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Въглищен шлам -брикетна пепел	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				



Handwritten signature and date 1/2

Handwritten signature







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 се изразят в тараджули (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 фактор ((prelim) EF): Предварителен емисионен фактор означава прелимнат 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 (делът на фосилния
- Долна топлина на изгаряне (NCV): Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се
- Коэффициент на окисление - OxF: Коэффициент на окисление
- Коэффициент на превръщане - SolvF: Коэффициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание - Въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса - BioC: "Фракция на 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/efm/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/efm/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/efm/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/efm/monitoring/documentation_en.htm)

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за отейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като въглеродни 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):

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

- Тип I: Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, въглерод 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 от доставчици на биомаса (BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Тип II: Въглеродни 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 представено доказателство, че отнемателите от спецификациите 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 и търговско разпространение.

Установени заместяващи данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени 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 пълнотата 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 покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с въглеродите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете 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, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомаса 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е установена

Тип II - био (bio) 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 съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъгласност! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъгласни. 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	F1. Материал - СаО; Готова продукция Керамика; Алкални оксиди (метод Б)	Технологични емисии	Фосилен CO <sub>2</sub> :	431,5 t CO <sub>2</sub> e
			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 (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE			
ii. AD (ДД):	В началото: 0,00	В края: 0,00	Прието: 4 475,31	Изнесено: 0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 1	Описание на алгоритъма: ± 7,5%	Единица мярка: t	Стойност: 4 475,310
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	0,09642 tCO <sub>2</sub> /t	tCO <sub>2</sub>	0,09642
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление - OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане - SolvF:	1	SolvF=1		100,00%
viii. Стойност на въглеродното съдържание - CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса - BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				
	Алгоритми, валидни от:	до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	NA
	Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:			
	Коментари:			



1/2

*[Handwritten signatures and marks]*



**2** **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** **Горене** **Фосилен CO2:** 73,0 t CO2e  
**Горене: Твърди 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 29,30 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	29,30	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	97,4401	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	25,5780	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**3** **F3. Твърди – суббитуминозни въглища; Кафяви въглища** **Горене** **Фосилен CO2:** 1 076,6 t CO2e  
**Горене: Твърди 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (ДД): В началото: 92,03 В края: 15,07 Прието: 819,76 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	696,72	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	16,0790	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**4** **F4. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Въглищен шлам -брикетна пепел** **Горене** **Фосилен CO2:** 0,0 t CO2e  
**Горене: Твърди 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (ДД): В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	87,500	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	19,178	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_



*Handwritten signature in blue ink.*

*Handwritten signature in blue ink.*



**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: "Стройкерамика" АД, цех Мездра  
 Име на инсталацията: "Стройкерамика" АД, цех Мездра  
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-075-158

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици за парникови газове	
	деятелност	Мерни единици	тоне дневно	CO2
A1 Керамична промишленост	116			
A2				
A3				
A4				
A5				

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на еми	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	1 581	11,95	0	0,00	0
Технологични емисии	1 150	11,95	0	0,00	0
Масов баланс	432	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC)					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>1 581</b>	<b>11,95</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **1 581 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 инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



