

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

Действии 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

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

"KERAMIK - GT" АД

инсталация за изработка на керамични продукти (тухи)

BG-existing-BG-098-176

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:

17.03.2015 г.

Дата

<u>Боян Георгиев</u>	<u>С.Р.</u>
Име и подпись на юридически отговорно лице	

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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

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

За промените, съзвани 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) Комpetентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 122/2009
(d) Данни за оператора:	
Оператор 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. Наименование на оператора:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Опълченска" 37
iii. Пощенски код:	9500
iv. Град:	Генерал Тошево
v. Държава:	България
vi. Име на упълномочения представител:	Стоян Георгиев
vii. Адрес на електронна поща:	keramik_gt@mail.bg
viii. Телефон:	05731/2471
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	0
i. Име на инсталацията:	инсталация за изработка на керамични продукти (тухли) чрез изпичане в тунелна пещ
ii. Наименование на обекта:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
iii. Уникатен номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-098-176
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Опълченска" 37
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Генерал Тошево
iv. Област:	Добрич
v. Пощенски код:	9500
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на обекта:	N-43 42.495° E-28.01.895°
(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	3000014
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Комpetентен орган за разрешителното	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	ИАОС 4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същност и изменения в одобрение 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, могат да имат и посочвате причините за тези промени, начината на промените, както и начината и крайната дата на временните промени.	
Да се отбележи, че пояснятелните 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.	
Временно прекратяване на дейността на инсталацията.	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правоомощие да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	Стоян Георгиев изп.директор keramik_gt@mail.bg 05731/2471	
(b) Алтернативно лице за връзка:	Звание, степен: Собствено име: Фамилно име: Дължност: Наименование на организацията (ако е различна от оператора): Адрес на електронна поща: Телефон: Факс:	
(c) Алтернативно лице за връзка:	Звание, степен: Собствено име: Фамилно име: Дължност: Наименование на организацията (ако е различна от оператора): Адрес на електронна поща: Телефон: Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	Грийн енд Феър АД ул. "Проф. Георги Брадистилов" 3А, ет.2, офис 9 София 1700 България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	Посоченото лице трябва да е заполнено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, извързани с ЕСТЕ. I. Име:
д-р Петър Петров	



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<p>Моги да имате предвид, че е съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „PAB”, дадена държава-членка може да реши да позери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитација.</p> <p>В тези случаи „акредитацията” спомба да се нарча „сертифициране”, а „държава по акредитация” — „национален орган”.</p> <p>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</p>	
i. Акредитираща държава-членка:	Република България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12OB



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 изпълняват в инсталацията, дадете следните технически данни.

Посочените списъци така, какъв е катоизпитател на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

Имащите предвид, че понятието „капацитет“ в настоящата концепция съзначава:

- Номинална мощност на топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии като са над праз от 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MWh/h)) и представлява максималното езиковано количество използване гориви за единица време, уможено по калоричността на горивата.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя делът попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в http://eo.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии.

Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://eo.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въвеждането тук спрямък в достъпът като падашо меню в таблиците по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка б) тук възможно е подащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промени, свързани с наименование на инсталацията или друга информация, която има отношение към разделящото, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по окончателно предвид.

Ред. №	Действие 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	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерален произход	150	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля подчертайте как от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще са помагнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочи в рамките на документа.

Важно! Уверете се, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздел, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случаите, че не е възможно да попълнете никакъв точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информациите се изискват, проявете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въвведените тук данни трябва да бъдат съпътствани със съответните раздели от Вашата последно обявлен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфторуглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържанието в гориво	FALSE	

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

Попълните този раздел	от значение
-----------------------	-------------

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

Важно! Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на подащото меню изберете съпътствен вид поток, водещ до отделяне на емисии

Тъкмо 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 подащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности:

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

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци специфични за конкретни видове дейности, според случаи може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подобни на масов баланс.

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, като е избрал, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – твърди мауз“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали може да има много видове икона на разположение позиции „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция

3. Въвведеното наименование на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въвведеното наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведените водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния обявлен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни 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	Гориве. Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Гориве. Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Български шам	
F3	Керамика: Входящи количества карбонати (метод A)	Материал – Глина	Входящ поток – глина	
F4				
F5				

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

без значение

Описание 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 пръвходови системи, използвани за пренос на CO2 с

и съхранение на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измерване.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведените точките не измерват в същата последователност, както в последния обявлен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Обозначение на точки на измерване M1, M2, M3, M4, M5, M6, M7, M8, M9, M10	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушният контрол, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



B. 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", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и мозат да са изразени в тераджаями (TJ), тонар маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³).

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на раздели доставени количества, като са взети 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

Привет Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) "Предварителен" емисионен фактор означава претенциите емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракции на биомаса и фосилни фракции, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се

Коефициент на Коефициент на окисление

Коефициент на Коефициент на въглеродно съдържание

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за търъби горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, съврзани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получение от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, (non-sust. BioC); изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, съврзани с биомасата“ (на линка по-долу)

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 определяни или като „изпълнени стойности“ или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност 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, гарантиирани от

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 диференциран 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 отклоненията от специфцираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се изиска за стандартните горива в търковско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени

дани коефициенти 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 Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търковско разпространение горива).

Лабораторни В този случай използва съдържанието по членовете 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, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата $Bf=0$), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни граници за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за производство в съответствие с член 2, буква й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е

Тип II – био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандартта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Росилен CO ₂ : 0.0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?			
ii. AD (I В началото	В края:	Прието:	Изнесено: 0.00
iii. AD (ДД):	2	Описание на алгоритъма	Единица мярка
	$\pm 5.0\%$		Стойност
			грешка
		1000 Nm ³	0.00
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³
vi. Кофициент на окисление	2	Тип II	-
vii. Коефициент на превъръщане – Со			99.50%
viii. Стойност на въглеродното съдържание			
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: _____



2	F2. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглищен шлам	Горене	Фосилен CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e
	Горене: Твърди горива		Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (I В началото: [] В края: [] Прието: [] Изнесено: []				
iii. AD (ДД): 1 ± 7,5%	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II		tCO ₂ /tJ		96.07
v. Долна топлина на и 2a Тип II		GJ/t		18.24
vi. Коефициент на окис 2 Тип II				98.00%
vii. Коефициент 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. Материал – Глина ; входящ поток - глина	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e
	Керамика: Входящи количества карбонати (метод А)		Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (I В началото: [] В края: [] Прието: [] Изнесено: []				
iii. AD (ДД): 1 ± 7,5%	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv. (Предварителен) ем 1 0,08794 tCO ₂ /t		tCO ₂ /t		0.09
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коефициент на окисление – OxF:				
vii. Коефициент на пре 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: []				



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:	"КЕРАМИК - ГТ" АД
Име на инсталацията:	инсталация за изработка на керамични продукти (тухли) чрез изпичане
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-098-176

Общ капацитет
за съответната
дейност

Мерни единици за парникови газове

Действие по Приложение I	150	тонове дневно	CO2
A1 Керамична промишленост			
A2			
A3			
A4			
A5			

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

Общо емисии от инсталацията:

0 t CO2e

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

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

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас 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



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Керамични продукти		т.	0,00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използвани 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 Word, 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:



