

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нол

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

E. 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:

КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД клон КЗ БАГРЕНЦИ
"Кераминженеринг" АД клон КЗ "Багренци"
BG-existing-BG-038-196

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:

13.03.2022г

Дата

Николай Васев

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2021**

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промишлените, 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 компетентния орган по всяко време.

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	BG №48/2009
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когото 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:	КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД клон КЗ БАГРЕНЦИ
ii. Улица, номер:	с.Багренци, община Кюстендил
iii. Пощенски код:	2530
iv. Град:	с.Багренци, община Кюстендил
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**(a) Наименования на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:**

i. Име на инсталацията:	"Кераминженеринг" АД клон "Багренци"
ii. Наименование на обекта:	КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД клон КЗ БАГРЕНЦИ
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-038-196

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	с.Багренци
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	Кюстендил
v. Пощенски код:	2530
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	

(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:	17000009
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално покривни керемиди, тухли, огнеупорни тухли, плочи, каменинови или порцеланови изделия
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околна среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

4

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

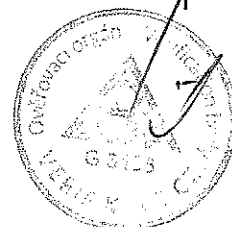
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021-1

(h) 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, екзотично временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, включвайки дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по всяко време 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. 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 превомощията да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Христина
iii. Фамилно име:	Андонова
iv. Длъжност:	Счетоводител
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	keramik_brick@dir.bg
vii. Телефон:	0889 534 562
viii. Факс:	

(б) Алернативно лице за връзка:

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

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

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

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Павел Брацил
ii. E-mail адрес:	vrastii@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

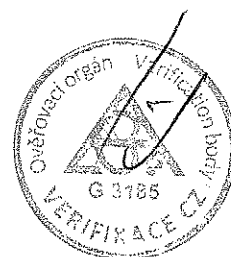
(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Следва да се отбележи, че съгласно член 53, параграф 2 от РАП (Регламент за акредитацията и проверките; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация

В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията в държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешката република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	637/2021



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, двете 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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии колато се над преза от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представянен максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информацията вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/updates/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 отбелязани някои емисии, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от

за да се избегне объркване с емисиите от изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от

Ред. №	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	1A2f - Енергия - Неметални минерали	2A4 - Процесни - Други процесни приложения на карбонати	460	тонове дневно	CO2
A2						
A3						

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 е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заведат 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, не 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 последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(B); 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 перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

(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“).

Всяки 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
Тилът 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 избор на поток в 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 — твърди мазут“, „материал — суровинна 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-общен 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 последователност и същите данни за идентификация).

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Керамична: Процес (метод А): само карбонати	Материал — Глина	Глина	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди — суббитуминозни въглища	Кафяви въглища	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди — суббитуминозни въглища	Шлам от кафяви въглища	
F4				
F5				

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

без значение

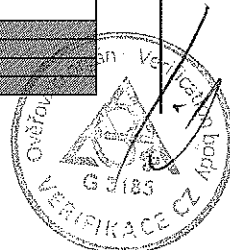
Попълнете този раздел

Списъците и изберете 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 турбопроводни 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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8. ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ

Важно! С омайд 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 (ДА): "Activity Data", "Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тереджуми (TJ), тонове маса (t), или за газовете - нормални кубични метри обем (Nm ³), както е уместно в конкретния случай
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 отрицателно число, напр. -10 000.
Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните параметри 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 инсталациите количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF: "Предварителен" емисионен фактор означава прелиминарен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесно гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дело на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Дална топлина на изгаряне (NCV): "Дална топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (ожигляване) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържанията се в горивното вещество)
Коефициент на окисляване - OxF: Коефициент на окисляване
Коефициент на превръщане - CoF: Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса - BioC: Фракция на биомаса означава делът на получената от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получената 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 критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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. Кай е важно да се изготвят везиси от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използваните следните везиси по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I (ниво 1):	Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи: - Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения Комитет за стандартизирани коефициенти, използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.
Възприети стойности от тип II (ниво 2):	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. стойности, използвани при националните инвентаризации на парниковите газове, или - Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-контролно соредени видове гориво в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, вградени в доставчиците, с въглеродно съдържание, е връщаните на 1 %.
Установени косвени данни (ниво 2б):	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне ооднж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, са правят само веднж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пряните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или - данните топлина на изгаряне на конкретни видове еталони.
Документация за покупка (ниво 2б):	Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставена от доставчиците на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на нивирани се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи (най-високо ниво):	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на "установените косвени данни", ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричните корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността. За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се смята за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неспазвания разход и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.
Фракция на биомасата - тип I (ниво 1):	Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът визажи може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %. - Прилагане на член 3а, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, а които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.
Фракция на биомасата - тип II (ниво 2):	Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на компетентния орган - за горивата или материалите, произходещи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изходящия въглерод, който постъпват и напускат процеса. - някои относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предвиди да бъдат разработени в Указателен документ 3>.
Анализират се фракцията на биомасата (ниво 3):	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35.

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 се свързват 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 - Глина ; Глина	Технологични емисии	Фосилен CO2:	194,3 t CO2e
	Керамика; Процес (метод А); само карбонати		Био CO2:	0,0 t CO2e

i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)	TRUE
ii. AD (В началото: 3 267,40 В края: 11 437,60 Прието: 10 380,00 Изнесено: 0,00)	



	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	2.209,80	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	1	0,08794 тона CO2 на тон суха	(CO2)t	0,08794	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — ОхФ:					
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:	1	Възприета стойност OF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СaтС:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: _____

2	F2: Твърди – суббитуминозни въглища; Кафяви въглища	Горене	Фосилен CO2: 21,3 t CO2e
	Горене: Твърди горива:		Био CO2: 0,0 t CO2e

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

ii. AD (✓) В началото: **22,81** В края: **42,03** Прието: **45,82** Изнесено: **0,00**

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	26,60	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	Възприети стойности от тип	(CO2)t	96,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	8,318	
vi. Коэффициент на окисление — ОхФ:	1	Възприета стойност OF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СaтС:					
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: _____

3	F3: Твърди – суббитуминозни въглища; Шлам от кафяви въглища	Горене	Фосилен CO2: 36,1 t CO2e
	Горене: Твърди горива:		Био CO2: 0,0 t CO2e

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

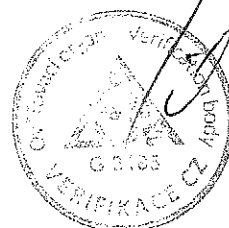
ii. AD (✓) В началото: **249,49** В края: **638,95** Прието: **434,56** Изнесено: **0,00**

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	45,10	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	Възприети стойности от тип	(CO2)t	96,10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	8,318	
vi. Коэффициент на окисление — ОхФ:	1	Възприета стойност OF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СaтС:					
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: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация 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 мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

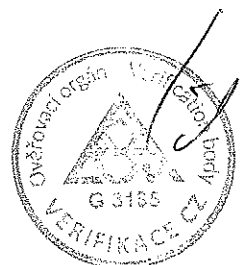
Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист **методи**. Казано в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определите на заместящите данни (проxy 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 заместящи данни (проxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани също като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии е

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместящият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „Потоци/орива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (разлика на партидата, за която липсват данни) + EF/Изчислен на базата на заместящи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	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	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 Изпечени тухли	23.32.11.10	тон	2 086.00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15. Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16. Допълнителна информация

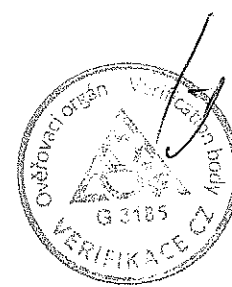
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчания Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната 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:

2021

Наименование на оператора:	КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ АД клон КЗ БАГРЕНЦИ
Име на инсталацията:	"Кераминженеринг" АД клон КЗ "Багренти"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-038-196
Версия на настоящия доклад:	2021-1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици пени парникови газове	
	дейност		тонове дневно	CO2
A1 Керамична промишленост	460			
A2				
A3				
A4				
A5				
A6				
A7				

	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	252	0,60	0	0,00	0
Горене	57	0,60	0	0,00	0
Технологични емисии	194	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	252	0,60	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

252 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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

