

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

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:

"ТРУД" АД
"ТРУД" АД
BG-existingBG-122-198

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:

19.03.2015

Дата

Весела Акабалиева

Име и подпис 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, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или броя информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща 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 броя информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща 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)	0 22-H1/2013
Данни за оператора: <i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаваните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"ТРУД" АД
ii. Улица; номер:	Русе, бул. "Тутракан" № 19
iii. Пощенски код:	7003
iv. Град:	Русе
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) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"ТРУД" АД
ii. Наименование на обекта:	"ТРУД" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existingBG-122-198
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	бул. "Тутракан" № 19
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Русе
iv. Област:	Русенска
v. Пощенски код:	7003
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	43°52'08.93", 25°59'35.23"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	10000026
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментар:	
<i>Ако в името на какви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в съгласие с 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, могат да повлияят на резултатите за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че посетителските белези, направени тук по каквито и да било промени, не могат да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Христо
iii. Фамилно име:	Кремъков
iv. Длъжност:	експерт ЗБР и екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	i.kremakov@trud-bg.com
vii. Телефон:	082/815244 ; 088 731 66 42
viii. Факс:	
(b) Альтернативно 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

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Грийн енд Феър АД
ii. Улица; номер:	ж. Христо Смирненски, бл.69, вл.57
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1574
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Евгени Соколовски



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
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) № 809/2012 (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“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	1208/21.11.2008г. В Регистъра на БСА



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, дайте следните технически данни. Почнете с всяка пара, която е касатиелна на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

Имайте предвид, че по-големият капацитет в инсталацията означава:

- Намалена възможна максимална мощност (за дейността, която погледите в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над гравя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и предствлява максималното възможно количество използвано гориво за еднакво време, умножено по калоричността на горивото
- Производствения капацитет за тези процесите в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет отговаря дали погледите в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, и съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указаниата на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Емисионите тук списък е достъпен като публичен данни в таблиците по-долу, на всички емисии се изчислява по отношение на тази дейност в рамките на емисионите на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от емисионите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в подащото меню да има на разположение списък с емисии от горива/материали, водещи до отделяне на емисии.

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

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мярни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на цимент	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерални	174 или 39	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

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 определите разходите в докладта, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат успешно форматирани, когато да ви внасяте в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма основни изчисления грешки. Трябва да попълните всички ползвателни, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои полета от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поотделно дали въведените данни в раздел 7 са верни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели на Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непълен подход за определени емисии (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорозъглероди (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методи или с масов баланс). За определение на потока, водещ до отделяне на емисии, вижте Разделен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на подащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии. Тук ще можете, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбират като набор от приеми, 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 подащото меню за избор на потоци 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 прилагане I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на подащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Тук ще можете, 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 Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „възобнови – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“...
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали на подащото 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 подащото меню.
- Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно
- В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни за вида	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
F01	Циментов клинкер. На база въведените в полето суровина (метод A)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други възобнови и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други възобнови и течни горива	Други газове		
F04	Горива и суровина: масов баланс	Минерален скарп	Отпадни газове от процеси	
F1	Керамика: Входни количества карбонати (метод A)	Материал – Други съдържащи въглерод материали	Шамот	
F2	Керамика: Входни количества карбонати (метод A)	Материал – Глина	Глина	
F3	Керамика: Входни количества карбонати (метод A)	Материал – Други съдържащи въглерод материали	Касплен обогатен (изпирани)	
F4	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				



F46				
F47				
F48				
F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				

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

Без значение
 Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте всяка точка на измерване, в която се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в трубопроводни системи, използвани за пряко на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за 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 са изразени в теражули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат 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 материал емисионен фактор означава предварителен 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

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

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

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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

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

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

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания 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, буква е) или д), т.е. стойности,

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. 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 отклонението от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същия алгоритъм, където се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместващи 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 данни установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- 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 съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био (био) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

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

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Материал – Други съдържащи въглерод материали ; Шамот	Технологични емисии	Росилен CO2:	367,7 t CO2e
	Керамика: Входящи количества карбонати (метод A)		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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii.	AD (в началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii.	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
		3	± 2,5%	t	4 181,16
iv.	(Предварителен) ем.	1	0,08794 tCO2/t	tCO2/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:



2 F2. Материал – Глина ; Глина **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 457,2 t CO2e**
 Керамика: Входящи количества карбонати (метод A) **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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	5 199,56	
iv. (Предварителен) ем	1	0,08794 tCO2/t	tCO2/t	0,09
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				
vi. Коэффициент на окисление — OxF				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

3 F3. Материал – Други съдържащи въглерод материали ; Каолин обогатен **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 57,1 t CO2e**
 Керамика: Входящи количества карбонати (метод A) **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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	648,75	
iv. (Предварителен) ем	1	0,08794 tCO2/t	tCO2/t	0,09
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				
vi. Коэффициент на окисление — OxF				
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

4 F4. Газообразни – Природен газ; Природен газ **Горене** **Фосилен CO2: 2 248,8 t CO2e**
 Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5,0%	t	1 207,52	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	33,74
vi. Коэффициент на оки	1	OxF=1	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Co				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген 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:	"ТРУД" АД
Име на инсталацията:	"ТРУД" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existingBG-122-198

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
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	3131	40,74	0	0,00	0
Горене	2249	40,74	0	0,00	0
Технологични емисии	882	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3131	40,74	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **3 131 t CO2e**

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

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

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



