

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът
Информация за оператора
Информация за инсталацията
Данни за контакт
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Родна индустрия 91" ЕООД
"Родна индустрия 91" ЕООД
BG-existing-BG-148-NEW006

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:

13.02.2015

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
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, се съхраняват наименованията или идентичността на операторите, наименованията 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 наименованията или идентичността на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентната агенция по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Ипълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	РЕПГ №156/2011 г., актуализирано с Решение № 156-Н0-И0-А1/2013 г.
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Родна индустрия 91" ЕООД
ii. Улица; номер:	Бул. България № 219
iii. Пощенски код:	7800
iv. Град:	Попово
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Веселин Василев
vii. Адрес на електронна поща:	almista@abv.bg
viii. Телефон:	+359 60840060
ix. Факс:	+359 12660840060

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Родна индустрия 91" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Родна индустрия 91" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-148-NEW006
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	бул.България № 219
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Попово
iv. Област:	Търговище
v. Пощенски код:	7800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(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:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Ипълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6 от 24.07.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако в името някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за вписването, а също и изменение в обхвата от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилежащите виларити, много опашките и и посевите приличат за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

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 даботе от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Веселин
iii. Фамилно име:	Василев
iv. Длъжност:	Управител
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	almista@abv.bg
vii. Телефон:	+359 60840060
viii. Факс:	
(b) Алтернативно 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:	ул. Професор Георги Брандистилев 3А, офис №9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	



i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	+3592 966 90 25
iv. Факс:	

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

Молете да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“; дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация).

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 СВ



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни:
 Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.
 Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:
 - Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковавто са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможено количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
 - Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.
 Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf
 Въвежданият тук списък е достъпен като ладацио меню в таблицата 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 ладацио меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделна не изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)
 За промишлените, свързани с най-малкото цели инсталациите на оператори, назначените на инсталацията или друга информация, които имат отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Имплементативна агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на цементен клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлиненя в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 - Процес – Други продукти с	123	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		2	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи (изчисления), или на измервателни методи (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.
 Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документите. 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 прехвърите към следващите раздели от настоящия формуляр.
 В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.
 Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:		

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделна не емисии, които са от значение:

Попълнете 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 определяне на понятието „поток, водещ до отделна не емисии“ вижте Разкоден документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).
 Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:
 1. От списъка на ладацио меню изберете съответен вид поток, водещ до отделна не емисии
 Титът на потокът, водещ до отделна не 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 ладацио меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадено видове потоци, водещи до отделна не емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са останали „приложими“ и да са дадени в списъка на ладацио меню „вид на поток, водещ до отделна не емисии“.
 Такива видове водещи до отделна не емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи
 2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделна не емисии от списъка на ладацио меню.
 Категориите на съответния поток, водещ до отделна не емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „вазобразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, материал – суровина смес“...
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали на ладацио 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 ладацио меню.
 3. Въведете наименованието на водещия до отделна не емисии поток, ако е уместно
 В случай, че категорията на водещия до отделна не емисии поток все още представлява по-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделна не емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделна не емисии	Категория на водещия до отделна не емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделна не емисии	грешка
F01	Цементен клинкер: На база входните в пещта суровини (метод А)	Суровина за цементното производство		
F02	Горива: Други вазобразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други вазобразни и течни горива	Други вазове	Отпадни вазове от процеси	
F04	Чуваи и отомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	черни въглища	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	шпал от кафяви въглища	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди – Дърва за огрев	дърва	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	кафяви въглища	
F5	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – Други продукти	готова продукция	
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			

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

Без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете 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 тръбопроводни 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 по-горе на база измервания.
Важно! С сълед осигуряването на последователност въвеждате 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 електричен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

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

от значение

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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (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 достъпни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПАВИЛНО“/“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,	„Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
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 образувателите 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	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. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди 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, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	„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. 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, 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 определяни или като възприети 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):

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 д), т.е. стойности,
Тип II	Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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 предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната 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, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместители данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, 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 членове с номера от 32 до 35.
Тип I — био (bio)	Приложим в 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, втория 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 мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]
Тип II — био (bio)	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и 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 въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища	Горене	Фосилен CO2: 0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2: 0,0 t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	98,41	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	25,90	
vi. Коефициент на окис	1	OxP=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превърщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдръж					
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; шлам от кафяви въглища** **Горене** **Фосилен CO2:** **1 320,6** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	753,73
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,07
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	18,24
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%
vii. Коэффициент на превръщане — Со				
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. Твърди – Дърва за огрев; дърва** **Горене** **Фосилен CO2:** **0,0** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	520,00
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	15,60
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%
vii. Коэффициент на превръщане — Со				
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. Твърди – суббитуминозни въглища; кафяви въглища** **Горене** **Фосилен CO2:** **1 483,1** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	846,46
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,07
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	18,24
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%
vii. Коэффициент на превръщане — Со				
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:

5 **F5. Материал – Други продукти; готова продукция** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** **935,3** t CO2e
Керамика: Алкални оксиди (метод Б) **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)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	9 700,47
iv. (Предварителен) ем	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t	0,10
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — Ox F:				
vii. Коэффициент на прео	1	Solv F=1	-	100,00%
viii. Стойност на въглер				
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. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

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

9

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Керамични продукти		т /година	9 700,47
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 Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2014

Наименование на оператора:	"Родна индустрия 91" ЕООД
Име на инсталацията:	"Родна индустрия 91" ЕООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-148-NEW006

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Керамична промишленост	123	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	2,18	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	3739	37,30	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>
Горене	2804	37,30	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>
Технологични емисии	935	0,00	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3739	37,30	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>

Общо емисии от инсталацията:

3 739 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



