

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:

15.03.2020

Дата

Веселин Воев

Име и подпис на
юридически отговорно лице



ВАН

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, инсталцията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът

2019

Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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 инсталционен лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, му трябва да бъдат попълнени над-взрешителните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентните агенции 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)	РЕПГ №156/2011 г., актуализирано с Решение № 156-НД-ИО-А1/2013 г.
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталция, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавещите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията	
i. Наименование на оператора:	"Родна индустрия- 91" ЕООД
ii. Улица, номер:	бул България № 108
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 80840060
ix. Факс:	+359 12660840060

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Родна индустрия 91" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Родна индустрия 91" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-148-NEW006
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
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 инсталцията 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	Изпълнителна 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: Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имещи значение за емисиите, в същия и изменения е 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 приложените алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, нещата дата на промените, както и началната и крайната дата на сравнителните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по въпроса 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 действителната процедура.	Тече процедура по промяна на КР, а от там и на РЕПГ и ПМ.



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицете, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действва 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:	almieta@abv.bg
vii. Телефон:	+359 60840060
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 Дани за връзка с проверяващия орган**(a) 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

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

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

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лице като проверяващ орган 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 регистрация може да зависи от практиките на администратиращите държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



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

Моля уверете се, че 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 http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

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

За промяните, свързани с наименованията или идентифицирането на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Итальянските власти по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Керамична промишленост	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с минерален произход	123	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		2	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), 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 разделения в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат 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, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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:	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горив	FALSE	

(b) Потоци 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 са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“). Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
 Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбире като набор от прашки, 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 е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“
 Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни)
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
 Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „вазообразни – природен газ“, „течни – тегък мазут“, „материал – суровина смес“, ...
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка
- 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 наименованията на него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате 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 идентификация	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	черни въглища	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	кафяви въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Шлам от кафяви въглища	
F4	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – Други продукти	готова продукция	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Дърва за огрев	Дърва	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Съхналостудени люспи	
F7				
F8				
F9				
F10				

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

Без значение
 Преминете към следващите точки по-долу

Опишете 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 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 подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

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).

Съращения:

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 тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри (Nm³).
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат изразени в същата единица, в която 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 раздел.

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 материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция на изгаряне

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

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 тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неустойчив 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 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 за 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 а) или б), т.е. стойности, възприети от компетентния орган.

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 описание. 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 същият алгоритъм, кактото се изисква за стандартните горива в търговския сектор.

Установени заместители Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи 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 индустрия;
 - 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 горива)

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

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомаса BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на аварианци за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергии]

Тип II — био Делът на биомаса 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. Твърди — Други видове битуминозни въглища; черни въглища	Горене	Фосилен CO2:	790,3	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 (д) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (д) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 353,30 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка		Стойност	грешка
			t	t		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II		tCO2/TJ	93,2018	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II		GJ/t	24,000	
vi. Коефициент на окис	1	OxP=1			100,00%	
vii. Коефициент на превръщане						
viii. Стойност на въглеродно съдърж						
ix. Въглерод от биомаса						
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** **Росилен CO2: 140,0 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 147,82 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	147,82	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,10	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	9,86	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на прев					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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** **Росилен CO2: 1 015,3 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I В началото: 0,00 В края: 50,00 Прието: 1 121,91 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	1 071,91	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,10	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	9,86	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на прев					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: Стойност ДТИ, съгласно Приложение VI, Регламент 601/2012 г. _____

4 **F4. Материал – Други продукти; готова продукция** **Технологични емисии** **Росилен CO2: 734,4 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (I В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	7 616,50	
iv. (Предварителен) ем	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/TJ	0,09642	
v. Долна топлина на из					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на прев	1	Conv/F=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
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: _____

5 **F5. Твърди – Дърва за огрев; Дърва** **Горене** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 1 083,3 t CO2e**

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

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

ii. AD (I В началото: 18,00 В края: 0,00 Прието: 602,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	620,00	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/TJ	112,00	
v. Долна топлина на из	1	Тип I	GJ/t	15,60	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на прев					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I – био (bio)	-	100,00%	
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: Изгореното количество дърва е изчислено на базата на фактури на доставчика. Стойностите за ЕФ и ДТИ са взети от Ръководен документ 3 - Въпроси относно използването на биомаса в рамките на ЕСТЕ, раздел 7.2.1., версия от 27 ноември 2017



6

F6. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледови люспи	Горене	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO _{2e}
Горене: Твърди горива		Био CO ₂ :	608,2 t CO _{2e}

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

- i. AD (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE
- ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Липса алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен ем	1	Тип I	t	524,30	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	tCO ₂ /TJ		100,00
vi. Коэффициент на окис	1	Ox _F =1	GJ/t		11,60
vii. Коэффициент на превръщане				100,00%	
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I — био (bio)			100,00%
x. Неуст. биос (non-su					

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: Изгореното количество слънчогледови люспи е изчислено на базата на фактури на доставчика. Стойностите за ЕФ и ДТИ са взети от Ръководен документ 3 - Въпроси относно използването на биомаса в рамките на ЕСТЕ, раздел 7.2.1, версия от 27 ноември 2017



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекъснат мониторинг, 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 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описанията в Когато е плана за мониторинг все още не е бил изключен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy 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 заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена данните оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Освен това въведеното тук при пропуски в (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия	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 източник	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

Годината, за която се отнася докладът:

2019

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

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

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	1946	20,50	1691	15,75	0
Технологични емисии	734	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	2680	20,50	1691	15,75	0

Общо емисии от инсталацията:

2 680 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса	1 691 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC)

№	Матрица	Инициалите	Данни за дейността		Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	ЕГ	ЕГ - мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Коэффициент на окисляване на мерни единици	Коэффициент на преобразуване на мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	
			Дейност	Данни за дейността																Единици
1	Горене	F1. Твърди - Други видове	353.30	1	24.00	Gt/J	92.2018	0	0	0	100.00	100.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Горене	F2. Твърди - Субституираны въглища	147.82	1	9.86	Gt/J	96.10	0	0	0	100.00	100.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Горене	F3. Твърди - Субституираны въглища	717.91	1	9.86	Gt/J	96.10	0	0	0	100.00	100.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Технологични емисии	F4. Материал - Други продукти, готова продукция	620.00	1	0.00	Gt/J	0.10	0	0	100.00	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Горене	F5. Твърди - Дърва за огрев, дърва	524.30	1	15.60	Gt/J	112.00	0	0	100.00	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Горене	F6. Твърди - Друга твърда биомаса, Слънколовни лъсоти		1	11.80	Gt/J	100.00	0	0	100.00	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7																				
8																				
9																				
10																				

Потоци, водещи до отделение на емисиите на PFC

№	Матрица	Инициалите	Данни за дейността		Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	ЕГ	ЕГ - мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Коэффициент на окисляване на мерни единици	Коэффициент на преобразуване на мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	
			Дейност	Данни за дейността																Единици
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Източници на емисии (измервателни подходи)

№	Матрица	Инициалите	Данни за дейността		Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	ЕГ	ЕГ - мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Коэффициент на окисляване на мерни единици	Коэффициент на преобразуване на мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	
			Дейност	Данни за дейността																Единици
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Непряка методика

№	Матрица	Инициалите	Данни за дейността		Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	Долята от емисиите на изграждане (НСУ) - външна	ЕГ	ЕГ - мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Коэффициент на окисляване на мерни единици	Коэффициент на преобразуване на мерни единици	Създаване на емисиите на изграждане	Възстановяване на емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	Емисиите на изграждане	
			Дейност	Данни за дейността																Единици
1																				

