

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

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:

"Ремотекс М" ООД
"Ремотекс М" ООД
BG-existing-BG-118-215

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:

28.06.2016г.

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годината, за която се отнася докладът****2015**

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

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до 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	BG № 137/2009, актуализирано с Решение №137-НО-ИО-А1/2013
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Ремотекс М" ООД
ii. Улица; номер:	"Д-р Г. М. Димитров" 57
iii. Пощенски код:	1756
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

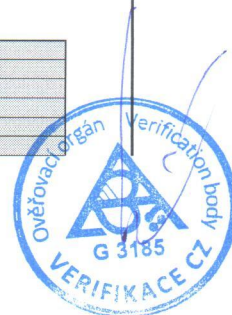
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Ремотекс М" ООД
ii. Наименование на обекта:	"Ремотекс М" ООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-118-215
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Заводска" 1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Раднево
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6260
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000024
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	2.б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) включително непрекъснато леење
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
<small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>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 мониторинг. 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 правомощието да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Виолета
iii. Фамилно име:	Асенова
iv. Длъжност:	Ръководител ИБТЕТН
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	remotexm@abv.bg



vii. Телефон:	+359 892 492 802
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 операт	
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:	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:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде одоеният верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	инж. Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „FAB“, 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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, в „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



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 входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно 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

Моля уверете се, че транзиците 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

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 горива/материали, водещи до Да се има предвид, че при докладване на категориите 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 цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентифицираността на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната 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
A1	Производство на чугун или стомана	1A2a - Енергия - Желязо/чугун и стомана	2C1 - Процесни - Производство на желязо/чугун и стомана	3,538	тон/час	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля пояснете)		0,686	MW(th)	CO2
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 въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заедват 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 пълни.

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

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

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗАНАЧЕНИЕ**

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 определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещи до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора 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 отделяне 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“.

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

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „възобновими — природен газ“, „течни — тежки 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 от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток е все още представява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Газоол	Промислен газоол	
F2	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал- скрап	
F3	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал- кокс	
F4	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал- феросплави	
F5	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – SiO	Входящ материал- вар	
F6	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал- графит	
F7	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Стомана от скрап	Иходящ материал- стомана	
F8	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Иходящ материал- чугун	
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				

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

Преминете към следващите точки по-долу **Без значение**

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, е 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 измерване.

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		



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 тераджаули (TJ), тонове меса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. 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	„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 (дела на фосилния
Долна топлина на	„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 изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание	Въглеродно съдържание
Въглерод от	„Фракция на биомаса“ означава делът 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 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 (non-sust. bios):	„Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът 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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения 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 г) или д), т.е. стойности.
Тип II	Возприети 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 отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изиска за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместителни 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 пълността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията 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 горива).
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
Тип I — био	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, 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 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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].
Тип II — био (bio)	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 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 100 %

1	F1. Течни – Газьол ; Промислен газьол	Горене	Фосилен CO2:	0,0 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 (Д) на 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:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
iv. (Предварителен) ем	3	± 2,5%	t	0,00
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10
vi. Коефициент на окис	2a	Тип II	GJ/t	42,30
vii. Коефициент на преобр	1	OxI=1	-	100,00%
viii. Стойност на въглерод				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биос (non-sust				

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. Материал – Други материали; Входящ материал- скрап **Масов баланс** **росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0000	
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. Материал – Други материали; Входящ материал- кокс **Масов баланс** **росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	25	Заместващи данни	tC/t	0,0000	
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:

4 F4. Материал – Други материали; Входящ материал- феросплави **Масов баланс** **росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	25	Заместващи данни	tC/t	0,0000	
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. Материал – CaO; Входящ материал- вар **Масов баланс** **росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	25	Заместващи данни	tC/t	0,0000	
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:



6 **F6. Материал – Други материали; Входящ материал- графит** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисление					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	26	Заместващи данни	tC/t	0,000	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust.)					

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:

7 **F7. Материал – Стомана от скрап; Изходящ материал- стомана** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисление					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust.)					

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:

8 **F8. Материал – Други материали; Изходящ материал- чугун** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисление					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust.)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация 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 непряк подход“), 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 непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в Когато в плана за мониторинг все още не е била включен 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 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. Въведеният на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата за липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

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



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Стомана		тон	0,00
2 Чугун		тон	0,00
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 и 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:

2015

Наименование на оператора:	"Ремотекс М" ООД
Име на инсталацията:	"Ремотекс М" ООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-118-215

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици		тени парникови газове
		тон/час	MW(th)	
A1 Производство на чугун или стомана	3,538	тон/час		CO2
A2 Изгаряне на горива	0,686	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					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от 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



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въгледороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	дължина за дейността - мерни единици	дължина топлина на изгаряне (NCV)	дължина топлина на изгаряне (NCV)	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод - мерни единици	Коефициент на окисление	коэффициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	коэффициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилни (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	спиритни съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1	Горене	F1. Течни - Газовол, Промислен газол	0,00	t	42,30	GJ/t	74,10	ISO2/TJ	0		100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
2	Масов баланс	F2. Материал - Други материали, Входящ материал- скрап	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
3	Масов баланс	F3. Материал - Други материали, Входящ материал- кокс	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
4	Масов баланс	F4. Материал - Други материали, Входящ материал- фероспла	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
5	Масов баланс	F5. Материал - СаО, Входящ материал- вар	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
6	Масов баланс	F6. Материал - Други материали, Входящ материал- графит	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
7	Масов баланс	F7. Материал - Стана от скрап, Изходящ материал- стомана	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
8	Масов баланс	F8. Материал - Други материали, Изходящ материал- чугун	0,00	t	0,00				0	IC/L	100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
9																							
10																							
11																							
12																							
13																							
14																							
15																							

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	дължина за дейността - мерни единици	дължина топлина на изгаряне (NCV)	дължина топлина на изгаряне (NCV)	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод - мерни единици	Коефициент на окисление	коэффициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	коэффициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилни (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	спиритни съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	дължина за дейността - мерни единици	дължина топлина на изгаряне (NCV)	дължина топлина на изгаряне (NCV)	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод - мерни единици	Коефициент на окисление	коэффициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	коэффициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилни (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	спиритни съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	дължина за дейността - мерни единици	дължина топлина на изгаряне (NCV)	дължина топлина на изгаряне (NCV)	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на въглерод - мерни единици	Коефициент на окисление	коэффициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	коэффициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилни (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	спиритни съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1	Непряка методика																						

