

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:

"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД

"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД

BG-existing-BG-062-273

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:

24.03.2016г

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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 43/2009 г., актуализирано с Решение № 43-Н0-А2/2016
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
ii. Улица, номер:	Индустриална зона
iii. Пощенски код:	2400
iv. Град:	Радомир
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

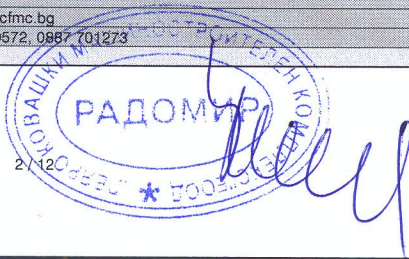
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
ii. Наименование на обекта:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-062-273
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Радомир
iv. Област:	Перник
v. Пощенски код:	2400
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:	17000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	2.6) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) включително непрекъснатото левене
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	TRUE
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия 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 прилаваните алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>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.</i>	
Промяна на оператора на инсталацията, за която е издадено РЕПГ от "Радомир Метал Индъстриъз" АД на "Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД.	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Милена
iii. Фамилно име:	Александрова
iv. Длъжност:	Еколог в ИТБЕТН
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	itbetn@cfmc.bg
vii. Телефон:	0777 89572, 0867 701273
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 оперативна):	
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:	"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 едничният верификатор по въпросите, свързани с ECTE.

i. Име:	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:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дъщерна 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:	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:

- Нормална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии коваото се над права 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.
- Производствени 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, че връщаните 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.

Моля уверете се, че връщаните 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.

Въвеждайте тук списък с достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на видовете дейности в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в записките 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 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 карбонати, категория 2)

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство на чугун или стомана	1A2a - Енергия - Желязо/чугун и стомана	2C1 - Процеси - Производство на желязо/чугун и стомана	70000	тонове годишно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (малка пояснети)		100.33	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 („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заедно с условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни 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 някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са вярни.

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	
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 съдържащи се в горив	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на 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 водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, 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 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 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“.

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 „газообразни – природен газ“, „течни – тежък 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. Въвеждате наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието на

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал-стоманен скрап	
F2	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Въглерод за зареждане на електродугови пещи	Входящ материал-въглеродител	
F3	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал-огнеупори	
F4	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – CaO	Входящ материал-вар	
F5	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Графитни електроди за електродугови пещи	Входящ материал-графитови електроди	
F6	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Допломит	Входящ материал-допломит	
F7	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Входящ материал-феросплави	
F8	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Стомана от скрап	Иходящ материал-стомана	
F9	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други шлаки	Иходящ материал-шлак	
F10	Чугун и стомана: Масов баланс	Отпадъци – Промислени отпадъци	Иходящ материал-прах	
F11	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	Иходящ материал-огнеупори	
F12	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Гориво-природен газ	
F13				
F14				

(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 последователност и

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С олед 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 маса (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 изходен материал трябва да бъдат въвеждани 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 Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен „Предварителен“ емисионен фактор означава приетия 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 (вела на фосилния

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

Коефициент на окисляване Коефициент на окисляване

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглерод от Въглеродно съдържание

„Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно Тези стойности трябва да се отнасят 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: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като дробно число.

Тези стойности се отнасят 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания се използват 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 д), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва специален алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители 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 хосвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка 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 (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 енергийни източници), ако е установена такава схема.

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимостта 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.

несъместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Материал – Други материали; Входящ материал-стоманен скрап	Масов баланс	Росилен CO2:	78,9 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

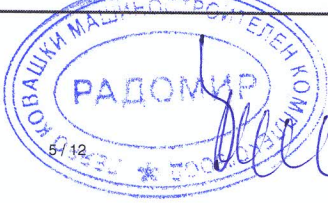
ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	± 7,5%	t	6 227,50	
v. Долна топлина на материал при стандартни условия					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0035	
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. Материал – Въглерод за зареждане на електродъгови пещи; Входящ** **Масов баланс** **Росилен CO2: 223,7 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Бюо CO2: 0,0 t CO2e**

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

i. AD (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:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	62,21	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление – CO ₂				
vii. Коэффициент на превръщане – CO ₂				
viii. Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	tC/t	0,9816	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

3 **F3. Материал – Други материали; Входящ материал-огнеупори** **Масов баланс** **Росилен CO2: 77,8 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Бюо CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (I В началото: 13,63 В края: 21,11 Прието: 185,84 Изнесено: 0,09

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	178,35	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление – CO ₂				
vii. Коэффициент на превръщане – CO ₂				
viii. Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	tC/t	0,1190	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
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. Материал – CaO; Входящ материал-вар** **Масов баланс** **Росилен CO2: 8,6 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Бюо CO2: 0,0 t CO2e**

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

i. AD (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:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	418,54	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление – CO ₂				
vii. Коэффициент на превръщане – CO ₂				
viii. Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	tC/t	0,0056	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
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 – Графитни електроди за електроdъгови пещи; Входящ** **Масов баланс** **Росилен CO2: 121,6 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Бюо CO2: 0,0 t CO2e**

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

i. AD (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: 40,21 Прието: 73,55 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	33,33	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление – CO ₂				
vii. Коэффициент на превръщане – CO ₂				
viii. Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	tC/t	0,9958	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
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:

Handwritten signature



6	F6. Материал – Доломит; Входящ материал-доломит	Масов баланс	Росилен CO2:	19,2 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (В началото: 5,00 В края: 10,00 Прието: 50,92 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	45,92	
iv. (Предварителен) емисионен факт				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,1141	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust) не се прилага				

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 – Други материали; Входящ материал-феросплави	Масов баланс	Росилен CO2:	53,0 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	301,35	
iv. (Предварителен) емисионен факт				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,0480	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust) не се прилага				

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 – Стомана от скрап; Изходящ материал-стомана	Масов баланс	Росилен CO2:	-120,4 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	-6 029,50	
iv. (Предварителен) емисионен факт				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,0054	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust) не се прилага				

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: _____

9	F9. Материал – Други шлаки; Изходящ материал-шлак	Масов баланс	Росилен CO2:	-0,3 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	-214,00	
iv. (Предварителен) емисионен факт				
v. Долна топлина на и не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,0004	
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust) не се прилага				

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: _____

РАДОМИР
 КОМПАНИИ
 АД



10	F10. Отпадъци – Промислени отпадъци; Изходящ материал-прах	Масов баланс	Осипен CO2:	-1,6	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 (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:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	-44,20	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на изгаряне				
vi. Коэффициент на окисляване				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,0099	
ix. Въглерод от биомаса				
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: _____

11	F11. Материал – Други материали; Изходящ материал-огнеупори	Масов баланс	Осипен 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 (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:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор				
v. Долна топлина на изгаряне				
vi. Коэффициент на окисляване				
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглерод	3 Лабораторни анализи	tC/t	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса				
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: _____

12	F12. Газообразни – Природен газ; Гориво-природен газ	Горене	Осипен CO2:	11 424,7	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 (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:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	1000 Nm3	6 085,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Тип II	tCO2/TJ	55,3662	
v. Долна топлина на изгаряне	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911	
vi. Коэффициент на окисляване	2 Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродния съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
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: _____

Handwritten signature



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 емисиите поток Посочете водещия до отделяне на емисиите 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 емисиите Посочете източника на емисиите 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.

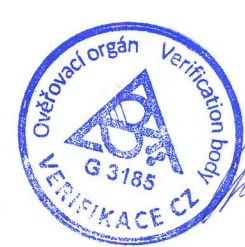
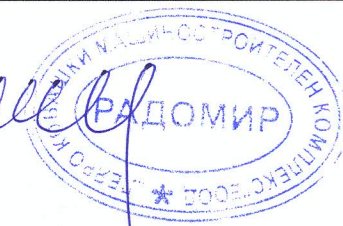
Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините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

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

Handwritten signature



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на стомана	27103110	тон	6 029,50
2 Подинсталация с горивен показател		TJ	206,35
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:

2015

Наименование на оператора:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
Име на инсталацията:	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс" ЕООД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-062-273

 Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	пени парникови газове
A1 Производство на чугун или стомана	70000	тонове годишно	CO2
A2 Изгаряне на горива	100.33	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	11 885	206,35	0	0,00	0
Горене	11 425	206,35	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	460	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флу...					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	11 885	206,35	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:
11 885 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, воедчи до отделеание на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC)

#	Метод	Наименование	Дани за дейността		Долна изгаряне (NCV)		Долна изгаряне (LHV)		EF	EF - мерни единици	Съдържание въглерода	Коефициент на окисление		Коэффициент на преобразяване	Коефициент на преобразяване		Въглерод от биомаса - Нестойчив въглерод от биомаса		Енергично съдържание (фосфорно), (био), TJ			
			Данни за дейността	Единица	Долна изгаряне (NCV)	Долна изгаряне (LHV)	Коефициент на окисление	%				Коефициент на преобразяване	%		Съдържание на биомаса	Единици	Въглерод от биомаса	Мерни единици		%	CO2e био (t)	CO2e био (t)
1		Масов баланс	8 227.50	t	0.00		0.00			0.00	0.0034564	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	78.9	0.0	0.00	0.00	
2		F1. Материал - Други материали	62.21	t	0.00		0.00				0.9816	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	223.7	0.0	0.00	0.00	
3		F2. Материал - Въглерод за зареж	178.35	t	0.00		0.00				0.119	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	77.8	0.0	0.00	0.00	
4		F3. Материал - Други материали	418.54	t	0.00		0.00				0.0056	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	8.6	0.0	0.00	0.00	
5		Масов баланс	33.33	t	0.00		0.00			0.9958	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	121.6	0.0	0.00	0.00
6		F4. Материал - Св.ч. Входна матери	45.92	t	0.00		0.00			0.1141	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	53.0	0.0	0.00	0.00
7		F5. Материал - Грабнитни електро	301.35	t	0.00		0.00			0.048	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	-120.4	0.0	0.00	0.00
8		F6. Материал - Други материали	-6 029.50	t	0.00		0.00			0.0054498	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	-1.6	0.0	0.00	0.00
9		F7. Материал - Стомане от скрап	-214.00	t	0.00		0.00			0.0089	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	11.4247	0.0	0.00	0.00
10		F8. Материал - Други шлаки. Изхо	44.20	t	0.00		0.00			0	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	0.0	0.0	0.00	0.00
11		Масов баланс	1000 N/A3		35.91	%/t 000 N/A				55.37	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	0.00	0.0	0.0	205.35	0.00
12		F9. Материал - Други материали	0.00		0.00		0.00															
13		F10. Отпадъци - Промислени отп	0.00		0.00		0.00															
14		F11. Газообразни - Други материали	0.00		0.00		0.00															
15		F12. Газообразни - Прямостен газ	0.00		0.00		0.00															

Потоци, воедчи до отделеание на емисиите на PFC

#	Метод	Наименование	Дани за дейността		Долна изгаряне (NCV)		Долна изгаряне (LHV)		EF	EF - мерни единици	Съдържание въглерода	Коефициент на окисление		Коэффициент на преобразяване	Коефициент на преобразяване		Въглерод от биомаса - Нестойчив въглерод от биомаса		Енергично съдържание (фосфорно), (био), TJ			
			Данни за дейността	Единица	Долна изгаряне (NCV)	Долна изгаряне (LHV)	Коефициент на окисление	%				Коефициент на преобразяване	%		Съдържание на биомаса	Единици	Въглерод от биомаса	Мерни единици		%	CO2e био (t)	CO2e био (t)
1																						
2																						
3																						
4																						
5																						
6																						
7																						
8																						
9																						
10																						

Източници на емисиите (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Дани за дейността		Долна изгаряне (NCV)		Долна изгаряне (LHV)		EF	EF - мерни единици	Съдържание въглерода	Коефициент на окисление		Коэффициент на преобразяване	Коефициент на преобразяване		Въглерод от биомаса - Нестойчив въглерод от биомаса		Енергично съдържание (фосфорно), (био), TJ			
			Данни за дейността	Единица	Долна изгаряне (NCV)	Долна изгаряне (LHV)	Коефициент на окисление	%				Коефициент на преобразяване	%		Съдържание на биомаса	Единици	Въглерод от биомаса	Мерни единици		%	CO2e био (t)	CO2e био (t)
1																						
2																						
3																						
4																						
5																						
6																						
7																						
8																						
9																						
10																						

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Дани за дейността		Долна изгаряне (NCV)		Долна изгаряне (LHV)		EF	EF - мерни единици	Съдържание въглерода	Коефициент на окисление		Коэффициент на преобразяване	Коефициент на преобразяване		Въглерод от биомаса - Нестойчив въглерод от биомаса		Енергично съдържание (фосфорно), (био), TJ			
			Данни за дейността	Единица	Долна изгаряне (NCV)	Долна изгаряне (LHV)	Коефициент на окисление	%				Коефициент на преобразяване	%		Съдържание на биомаса	Единици	Въглерод от биомаса	Мерни единици		%	CO2e био (t)	CO2e био (t)
1																						

