

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a [Contents \(Съдържание\)](#)

b [Guidelines and conditions \(Насоки и условия\)](#)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

- [Годината, за която се отнася докладът](#)
- [Информация за оператора](#)
- [Информация за инсталацията](#)
- [Данни за контакт](#)
- [Данни за връзка с проверяващия орган \(верификатор\)](#)

B. Описание на инсталацията

- [Дейности по приложение I](#)
- [Подходи за мониторинг](#)
- [Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии](#)
- [Точки на измерване](#)

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисите на перфлуоровъглеводороди (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:

"Топлофикация София" ЕАД

БОЦ "Левски Г"

BG-existing-BG-079-24

Дата

Име и подпись 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

2020

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

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 наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изиска официално уведомление до Испълнителната 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 105/2009 г. |

(d) Данни за оператора:

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.

i. Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. Ястребец № 23 Б
iii. Пощенски код:	1680
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: | ВОЦ "Левски Г" |
| ii. Наименование на обекта: | |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: | BG-existing-BG-079-24 |

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

- | | |
|---|--|
| i. Адрес, ред 1: | ж.к. "Левски Г" (адрес на обекта) |
| ii. Адрес, ред 2: | ул. Ястребец № 23 Б (адрес на оператора) |
| iii. Град: | София |
| iv. Област: | София - град |
| v. Пощенски код: | 1836 (на обекта); 1680 (на оператора) |
| vi. Държава: | България |
| vii. Географски (карографски) координати на главния вход на | N 42° 43' 21" E 23° 23' 20" |

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане

- | | |
|--|--|
| i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за | TRUE |
| ii. Идентификация по ЕРИПЗ: | |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към | 1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации |
| iv. Други дейности в съответствие с приложение I към | |

(d) Компетентен орган за разрешителното

ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

4

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, еквивалентно времени или постовни 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.

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 план за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

- | | |
|---|---------------------|
| i. Звание, степен: | Елена |
| ii. Собствено име: | Тодорова |
| iii. Фамилно име: | Еколог ТР "София" |
| iv. Дължност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора): | e.todorova@toplo.bg |
| vi. Адрес на електронна поща: | 02/81 31 355 |
| vii. Телефон: | |
| viii. Факс: | |



(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Веселинка
ii. Собствено име:	Игова
iii. Фамилно име:	Техник производство отдел "ПТ"
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	I.lyubomirov@topio.bg
vii. Телефон:	02/81 31 276
viii. Факс:	02/81 31 276

5 Данини за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Професор Георги Бадистилов" 3А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 988 90 25
iv. Факс:	0 999 400 088

(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 лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.**В тези случаи „акредитацията” следва да се нарича „сертифициране”, а „ограничен по акредитация” — „национален орган”.**Наличното на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

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



Б. Описание на инсталацията

6 Действия 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.

Имате 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 като са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MWth) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на гориво;

- 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 свързаните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретациите на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/goods/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеннят тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описание 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 карбонати, категория 2)

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

Ред. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		46	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете, че от следните подходи за мониторинга 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 въведете в този раздел, ще помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочи в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подразделени, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълнете 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 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 перфторовъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържачия се в гориво	FALSE	

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

Попълните този раздел	от значение
-----------------------	-------------

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определението 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:

1. От списък на падащото меню изберете съответния вид поток, водещ до отделянето на емисии

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

Списъкът на 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 да се определят 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) 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 – течно 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 на падащото меню.

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

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

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

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	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Течно мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газъл/дизелово гориво	Газъл	
F4	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Втечнени нефтени газове	Пропан-бутан	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				



F24		
F25		
F26		
F27		
F28		
F29		
F30		
F31		
F32		
F33		
F34		
F35		
F36		
F37		
F38		
F39		
F40		
F41		
F42		
F43		
F44		
F45		
F46		
F47		
F48		
F49		
F50		
F51		
F52		
F53		
F54		
F55		
F56		
F57		
F58		
F59		
F60		
F61		
F62		
F63		
F64		
F65		
F66		
F67		
F68		
F69		
F70		
F71		
F72		
F73		
F74		
F75		

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геологични 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 във всичките измервания, както и последния одобрен план за мониторинг (същата

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



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите дани за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терауджайлу (TJ), тоноев 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 изходящ материал трябва да бъдат въвеждани Ако данните за дейността са на база обобщавана на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите записи (член 27, параграф 1, точка б)), изберете ЛРАВИЛНО/”TRUE” за точка 1. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

В началото Складовите записи от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите записи от гориво или материал в края на докладвания период

Прието Количество закупено гориво или материал пред докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) "Предварителен" емисионен фактор означава приемат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, на основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

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

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дялно

Тази стойност трябва да се отнася 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

Неустойчив /**БиоС**/ „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дялно число.

БиоС:

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

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

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

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

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

За съдържани и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандарти коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), 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 специфичната стойност на топлината на изгаряне не надхвърлят 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какътъм се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определини поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, се провеждат само въз основа на изгаряне, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвени 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 документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в засега за покупка съответните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай използва се валидни изискиванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I – био Приложим в един от следните методи, които се смятат за валидни:

- 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, алневтор, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дълъг 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Тип II – био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) 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 в задължително, но е пропуснато.

несъвместимо Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, съвързани със факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO2: 6 237.1 t CO2e 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 (1) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (1) В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прието: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>			
iii. AD (ДД): 2 ± 5.0%	Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	1000 Nm3	3 279.47
iv. (Предварителен) ем. 2a Тип II		tCO2/TJ	55.54
v. Долна топлина на изгаряне 2a Тип II		GJ/1 000 Nm3	34.24
vi. Коефициент на окисление 2 Тип II		-	100.00%
vii. Коефициент на преобразуване			
viii. Стойност на въглеродно съдържание			
ix. Въглерод от биомаса за горива			
x. Неустойчив (non-sust.) биоС			
Алгоритми, валидни от: <input checked="" type="checkbox"/> до: <input checked="" type="checkbox"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:			
Коментари:			



	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут					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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE							
ii. AD (I В началото: 143.42	В края: 143.42	Прието: 0.00	Изнесено: 0.00					
iii. AD (ДД): 2 ± 5,0%	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка			
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II		tCO2/TJ	77.40				
v. Долна топлина на и 2a	Тип II		GJ/t	40.00				
vi. Коффициент на окис 2	Тип II		-	100.00%				
vii. Коффициент на превръщане 0.70								
viii. Стойност на въглеродния баланс								
ix. Въглерод от биомаса се прилага								
x. Неуст. биоС (non-sus) не се прилага								
Алгоритми, валидни от: до: 			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: 								
Коментари: 								

	F3. Течни – Газъл/дизелово гориво; Газъл					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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE							
ii. AD (I В началото: 8.66	В края: 8.66	Прието: 0.00	Изнесено: 0.00					
iii. AD (ДД): 2 ± 5,0%	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка			
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II		tCO2/TJ	74.10				
v. Долна топлина на и 2a	Тип II		GJ/t	42.01				
vi. Коффициент на окис 2	Тип II		-	100.00%				
vii. Коффициент на превръщане 0.70								
viii. Стойност на въглеродния баланс								
ix. Въглерод от биомаса се прилага								
x. Неуст. биоС (non-sus) не се прилага								
Алгоритми, валидни от: до: 			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: 								
Коментари: 								

	F4. Течни – Втечнени нефтени газове; Пропан-бутан					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 (да 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: 0.00	Изнесено: 0.00					
iii. AD (ДД): 1 ± 7,5%	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка			
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II		tCO2/TJ	0.00				
v. Долна топлина на и 1	Тип I		GJ/t	63.10				
vi. Коффициент на окис 2	Тип II		-	46.00				
vii. Коффициент на превръщане 0.70				100.00%				
viii. Стойност на въглеродния баланс								
ix. Въглерод от биомаса – окис								
x. Неуст. биоС (non-sus) не се прилага								
Алгоритми, валидни от: до: 			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: 								
Коментари: 								



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

14 Дани за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, като използвате предоставеното 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:



