

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)

Б. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация - Бургас" ЕАД

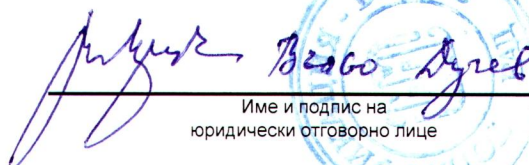
"Топлофикация - Бургас" ЕАД

BG-existing-BG-015-9-5

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:

11.03.2014

Дата


Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

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 Околната Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 61 от 21.12.2009 год.
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, 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:	"Топлофикация - Бургас" ЕАД
ii. Улица, номер:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	г. Бургас
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:	0
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация - Бургас" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"Топлофикация - Бургас" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-015-9-5
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона, п. к. 642
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	г. Бургас
iv. Област:	г. Бургас
v. Пощенски код:	8000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	2000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околната Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото 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 притоците алтернативни, малки опилетни ви 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>	
	Актуализиран план за мониторинг в съответствие с Регламент 601/2012

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Тетяна
iii. Фамилно име:	Дучева
iv. Длъжност:	Ръководител "Производствено-технически отдел"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	t.ducheva@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 871 123, +359 897 96 36 61
viii. Факс:	056 871 101
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Вълчо
iii. Фамилно име:	Дучев
iv. Длъжност:	Изпълнителен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Valyo_Duchev@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 56 871 213; +359 897 88 04 88
viii. Факс:	056 871 101

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Грийн енд Феър АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Бредистилев" № А ет 2 офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	
i. Име:	д-р инж. Евгени Соколовски



ii. E-mail адрес: office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер: 02 9689025
iv. Факс:

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

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

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

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

i. Акредитираща държава-членка: България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 120В/04.09.2013 в Регистъра на БСА



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 поименното, капацитетът в настоящия контекст означава:

- Номинална входна полнища мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии коалто са над 20 MW), които се изразява в мегаватни полнища мощност (MW(th)) и предоставя максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните 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

Въвеждайки тук списък с 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 отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

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 промяне, 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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове оневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		390,750	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете 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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължават условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни 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 смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непъряк 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:

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 конкретния 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 отделянето на емисии

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

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

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

Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровина свес“.

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 водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данн и за идент	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
F01	Циментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуеун и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Остатъчен мазут	мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газоно-дизелово гориво	газъл	
F4				

(с) 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 същите данни за

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



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството гориво 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 (Nm³), както е уместно в конкретния случай
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000"
 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 изгаряне "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се в горивото вода)
(NCV):

Коефициент на окисление
 Коефициент на преобразуване
 Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC:
 Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

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

Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава 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 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 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 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 е) 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 специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско разпространение

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместители анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, 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
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

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

- Тип I — био (bio)** 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 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 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. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2: 77 186,3 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	41.503.3840	

iv. (Предварителен) ем **2a** Тип II tCO2/TJ 55.2628

v. Долна топлина на изгаряне **2a** Тип II GJ/t 002 Nm3 33.6530

vi. Коефициент на окисление **1** OxF=1 100,00%

vii. Коефициент на превръщане — СоГ

viii. Стойност на въглеродното съдържание

ix. Въглерод от биомаса — BioC:

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):

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



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

Коментари:

2 **F2. Течни – Остатъчен 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,3667	
v. Долна топлина на из:	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окис:	1	OxP=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со:					
viii. Стойност на въглеродното съдърж:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

3 **F3. Течни – Газьол/дизелово гориво; 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,0667	
v. Долна топлина на из:	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коефициент на окис:	1	OxP=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со:					
viii. Стойност на въглеродното съдърж:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.
0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на електрическа енергия	3511	MWh	126 850,00
2 Производство и разпределение на топлинна енергия	3530	TJ	698 882
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 емисии.

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, Excel или Adobe Acrobat формати.

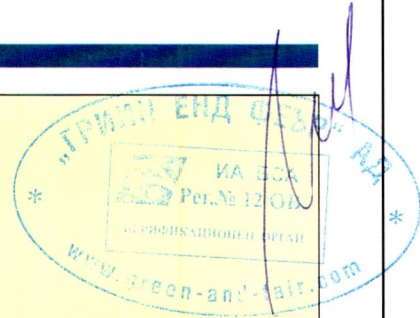
Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

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: 2013

Наименование на оператора: "Топлофикация - Бургас" ЕАД
 Име на инсталацията: "Топлофикация - Бургас" ЕАД
 Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-015-9-5

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	390,75	MW(th)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Горене	77186	1 396,71	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	77186	1 396,71	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: 77 186 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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията Наименование на оператора

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



