

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

Деятности 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:

12.03.2015 г.

Дата

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

Вяло Дувев

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



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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 предоставени 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 околната 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
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
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:	
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 а) 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?	FALSE
(g) Коментари:	

Ако в името имали 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 прилаганите алармни, молта сплъщете 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 плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (ГО) чрез действащите процедури.

През 2014 г. в топлоизточника периодично се експлоатира нов Водогрещ котел ВК 14 № 5, изгарящ биомаса, неотразен в действащите КР № 33/2007 г. и Разрешително за парникови газове. От представяне в МОСВ и ИАОС на Уведомление за планирана

промяна "Изграждане на нов водогрещ котел на биомаса" (наш изх. №ОП-К-282-5 от 18.04.2013 г.) кореспонденцията по издаване на ново КР към този момент още не е приключила. С писмо техен изх. номер № 614-BC-1857/23.01.2015 г. ИАОС ни уведоми за започване на процедура по издаване на КР.

До този момент не е налице новото КР, с което да се регламентиран промените в дейността на оператора. А наличието на новото КР е условието за подаване на Заявление за издаване на ново Разрешително за емисии на парникови газове.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа 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:		
(b) Алтернативно лице за връзка:		
i. Звание, степен:	инженер	инженер
ii. Собствено име:	Вълво	Христин
iii. Фамилно име:	Дучев	Илиев
iv. Длъжност:	Изпълнителен Директор	Изпълнителен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):		
vi. Адрес на електронна поща:	Valyo_Duchev@toplo-bs.com	hristin_iliev@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 56 871 213; +359 897 88 04 88	+359 56 871 313; 0877 386 650
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, оф. 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:	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 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), държавата-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията.
 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 държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

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



Б. Описание на инсталцията

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 инсталцията, дайте следните технически данни:
 Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.
 Имайте предвид, че поименно „капацитет“ в настоящия контекст означава:
 - Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWh) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
 - Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.
 Моля уверете се, че ериците на инсталцията 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 Приложението I. Този документ може да намерите на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf
 Въведеният тук списък е допълнен като лещар меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.
 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 отделене на дадена дейност.
 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 наименованията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Итальянската агенция по околна среда

Ref. №	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 дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MWh	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		390 750	MWh	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7. Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.
 Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да отириете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документта. Важно е да се уверите, че сред тях няма оставени непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.
 В случай, че не е възможно да попълните която 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 последен 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 перфлуоруглероди (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталция 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 инсталции“).
 Всеки 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.
 Титът 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 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 в 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.
 2. Изберете категория на съответния 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 – тегъл мазут“, „материал – суровина смес“...
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
 3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
 В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

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
F01	Циментов клинкер: На база входните в лещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чулуи и отомана: масов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
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 – Газол/дизелово гориво	Газол	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	Палети, дървесен чипс	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Спичкогадова шипка	

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

Преминете към следващите точки по-долу **БЕЗ ЗНАЧЕНИЕ**

Оплатете 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 се използват подходи на база измервания.
 Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете 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 електричен 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. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат. 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 фактор "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 (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — "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-подробно 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-подробно 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 в) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчици или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.

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 предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото се използва същия алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместоци данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

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

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

Лабораторни 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 а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био (Bio) Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени 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	Основен CO2:	71 973,8	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	0,0

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

i. AD (Δ обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE				
ii. AD (Δ В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.19870	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	33.73800	
vi. Коефициент на окис	1	Ox/F=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: _____



2 F2. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут Горене Росилен 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (д В началото: **0.00** В края: **0.00** Прието: **0.00** Изнесено: **0.00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4	± 1,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	77.3667	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коефициент на окис 1	OxF=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: **0.00** до: **0.00** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **0.00**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **0.00**

Коментари: **0.00**

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

ii. AD (д В началото: **3.40** В края: **3.40** Прието: **0.00** Изнесено: **0.00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	74.0667	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	42.30	
vi. Коефициент на окис 1	OxF=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: **0.00** до: **0.00** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **0.00**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **0.00**

Коментари: **0.00**

4 F4. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Пелети, дървесен чипс Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0.0** t CO2e

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

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

ii. AD (д В началото: **0.00** В края: **555.130** Прието: **4 923.860** Изнесено: **0.00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	4 368.730	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	0.00	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	15.60	
vi. Коефициент на окис 1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) не се прилага				

Алгоритми, валидни от: **0.00** до: **0.00** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **0.00**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **0.00**

Коментари: Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI

5 F5. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледова шлюпка Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0.0** t CO2e

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

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

ii. AD (д В началото: **0.00** В края: **0.00** Прието: **289.88** Изнесено: **0.00**)

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	289.88	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	0.00	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	11.60	
vi. Коефициент на окис 1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) не се прилага				

Алгоритми, валидни от: **0.00** до: **0.00** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **0.00**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **0.00**

Коментари: Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI



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

14. Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените и 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	124 579.83
2 Производство на топлинна енергия	3530	TJ	683.546
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, 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
2014_Razhod gorivo.pdf	Разход на гориво за производство на ТЕ и ЕЕ в "Топлофикация - Бургас" ЕАД по месеци и общо за 2014 г.

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: 2014

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

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет 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	71974	1 375.42	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	71974	1 375.42	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

71 974 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



