

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината за която се отнася докладът
Информация за оператора
Информация за инсталацията
Данни за контакт
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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

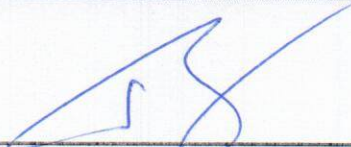
ВОЦ "Овча купел 1"

BG-existing-BG-080-25

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:

23.03.2015

Дата



Име и подпис на
юридически отговорно лице

Богдан Бончев

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
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 ECTE.
 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 компетентния орган 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 (РЕПГ)	0105/2009
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталация, или което това е представило в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	Топлофикация София ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. "Ястребец" 23Б
iii. Пощенски код:	1680
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Георги Беловски
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	9582217
ix. Факс:	8589124

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 "Овча купел 1"
ii. Наименование на обекта:	ВОЦ "Овча купел 1"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-080-24
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ж.к. "Овча купел 1" ул. Президент Линкълн (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" 23Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София град
v. Пощенски код:	1618 (на обекта); 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N:42.412° E:23.15442°
(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:	12000011
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:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(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 е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в обхвата от компетентния орган при за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началните данни на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Венцислав
iii. Фамилно име:	Наков
iv. Длъжност:	Организатор производство
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	v.l.nakov@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9581050
viii. Факс:	02/9581050
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Анна
iii. Фамилно име:	Боянова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	



vi. Адрес на електронна поща:	я.boyanova@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9153248
viii. Факс:	02/9523191

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 Брадилов" 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 задължително с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вобещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	e.sokolovski@green-and-fair.com; office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 988 90 25
iv. Факс:	0 999 4000 88

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 808/2012 (Регламент за акредитация и верификация в рамките на ЕС) всяка държава-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 извърши "сертифициране", а "органът по акредитация" — "национален орган".

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	BCA per. №120B



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, къде в калкулацията на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:
 - Номинална входна топлинна мощност (за дейността, която полага в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се извършва от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложения I дейности, при които отпадъчната на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложения I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 5) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на дадена дейност. Моля да имате 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 идентифицирането на оператори, чешма-чешметата на инсталацията или други идентифициращи, които има отбелязани към разчетите, моля, се свържете официално уведомявайки 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	мегава бленно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		46	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:
 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 забранено, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно форматизиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните 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	
Няколко подхода за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (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:

ОТ значение
 Попълнете този раздел

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

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази квалификация е основа за по-нататъшните заблужения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток в съответен 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“.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. 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. 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 – тесък 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.

- 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-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования 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

Данни № за ИДН	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Шиментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чувази и стоманени масов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Тесък мазут	мазут	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Гельол	гельол	
F4				
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 емисиите:

без значение
Преминете към следващата точка по-долу

Опишете и избройте 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 похвати на база измервания.
Важно! С цел 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 въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД):	"Activity Data" - данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем.
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 ((prelim) EF):	"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, еквивалентна фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на
Долна топлина на изгаряне (NCV):	"Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във въздух на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпаряване на образувателите се при горенето води пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на
Коефициент на окисление — OxF:	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — ConvF:	Коефициент на превръщане
Стойност на въглеродното съдържание —	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
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.

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 за използване на следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Тип I	Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) 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
Установени заместители данни	Това е метод, базиран на емпирични корелационни зависимости, определени 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:
По документи за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупка, предоставена 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 изцело се валидира изчисленията по членове с номера от 32 до 35.
Тип I — био (bio)	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
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:

натълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред е забързано, на е пропуснато.

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да се свързват 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	Горене	Росилен CO2:	10 760,3 t CO2e
	Горене. Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Попълнете и изчислете данни за въглеродния дял в изчисленията за отделяне на горива част от този раздел.

i. AD (Д)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE			
ii. AD (Д)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II		1,00	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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: _____



2 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 уеб-сайта на модула за данни за горене са предоставени в приложените файлове.

i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (✓) В началото: **139,67** В края: **139,67** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	тCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: _____

3 F3. Течни – Газьол ; 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 уеб-сайта на модула за данни за горене са предоставени в приложените файлове.

i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (✓) В началото: **13,29** В края: **13,29** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	тCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: _____



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Произведена топлинна енергия	35 30 11 30	TJ	192,62
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 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 файл(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
EMISii_2014_spravka001	Справка говива

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 София" ЕАД
Име на инсталацията:	ВОЦ "Овча купел 1"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-080-25

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	45,92	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	10760	195,92	0	0,00	0
Горене	10760	195,92	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	10760	195,92	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

10 760 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

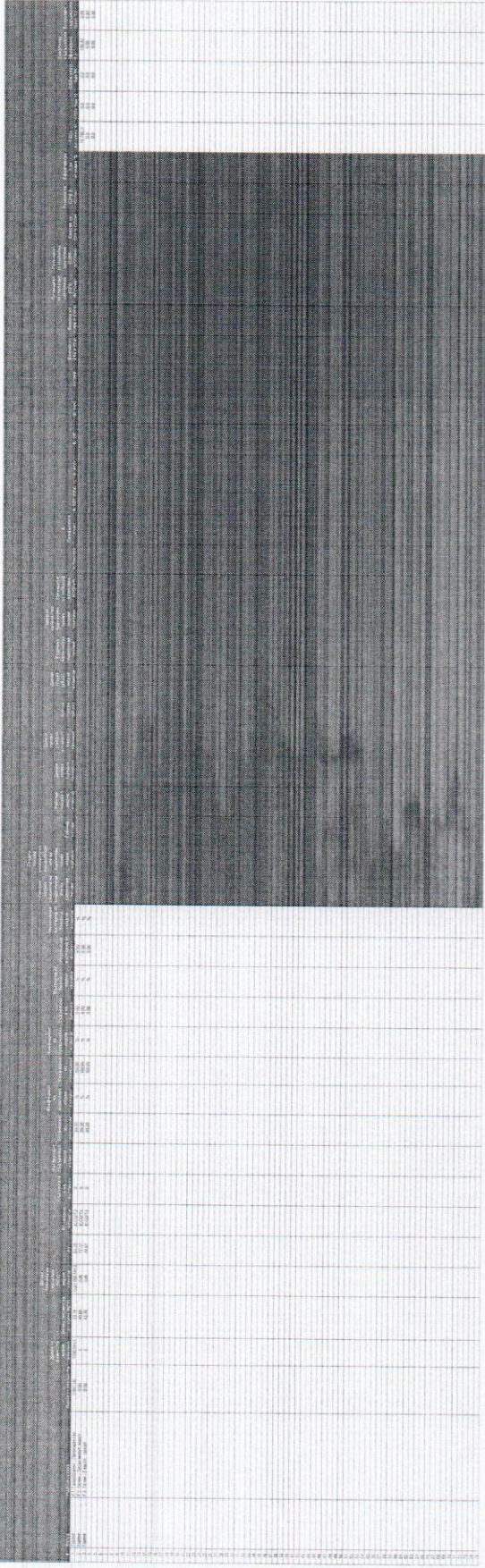
Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Погода, влакна до складу на емисији (с ваздухом на емисији на перфорираном алуминијуму (PFC))



Погода, влакна до складу на емисији на PFC



Контролни на емисији (кавалетни влакна)



Контролни влакна

