

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 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 София" ЕАД

ВОЦ "Хаджи Димитър"

BG-existing-BG-078-22

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

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Езикова версия:

Референтно име на файла:

European Commission

9.10.2013

Bulgarian

P3 Inst AER COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът **2014**

*Забелювка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
 Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.
 За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда*

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 103/2009 г.
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или кова то ва е предвидено в националното законодателство, на което се делектирани решавашите 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:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	ВОЦ "Хаджи Димитър"
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-078-22

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

i. Адрес, ред 1:	ж.к. "Хаджи Димитър" ул. "Васил Къчев" № 32 (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" №23 Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София - град
v. Пощенски код:	1510 (на обекта) 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42° 43' 02" E 23° 22' 07"

(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:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.a) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	

(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, имайщи значение за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план 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, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.
 Да се отбележи, че пописвателните бележки, направени тук по каквато и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действашите процедури.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочват, 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:	Веселинка
ii. Собствено име:	Игвова
iii. Фамилно име:	Техник отдел "ГТТ"
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vese_igova@abv.bg
vii. Телефон:	02/81 31 276
viii. Факс:	02/81 31 276

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Елена
ii. Собствено име:	Тодорова
iii. Фамилно име:	Еколог ТР "София"
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	elenatodorova74@yahoo.co.nz
vii. Телефон:	02/81 31 355
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	Триин енд Феър" АД, София
ii. Улица; номер:	ул. "Професор Георги Брдистилов" №3А
iii. Град:	гр.София
iv. Пощенски код:	1730
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:
 Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вобещат еврификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Евгени Соколовски
---------	-------------------



ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	120В



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална въздушна 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 мегаватни топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможено 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 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 Приложения I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждат тук списък в достъпен като пащице меню в таблична по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно и пащицето меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

Да се има предвид, че при докладване на катеворите 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 (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катевория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на спараторите, наименованията на инсталацията или друга информация, които има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителните агенции 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 циментово клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинния в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинния в публичния сектор		48	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинга 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 задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

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

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, 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 мониторинга.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непък 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 съдържаща се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел

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

1. От списъка на пащицето 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 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 пащицето 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 се станали „приложими“ и да са дадени в списъка на пащицето 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 съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на пащицето меню.

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран и например, може да бъде – катевория „газообразни – природен газ“, „течни – тегли въздух“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от пащицето 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 пащицето меню.

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

В случай, че катеворията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, 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 мониторинга (същата последователност и

Данни за идент.	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	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	Отделни газове от процеси	
F04	Мазут и отомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тегли мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газол	Газол	
F4	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Втечнени нефтени газове	Пропан-бутан	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				



F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на 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 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	Кочин 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! След 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 твърджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални. 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 1. по-долу. Следните параметри са от значение в този раздел:

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): материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

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

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 дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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 дялът 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 критериите за устойчивост, но тези критериите 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 сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или 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)

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 4, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната дейност, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-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 надвишавали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители данни Това са методи, базирани 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:

- измерване на пълнотата 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 документация 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 намиращи се в търговско

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членове 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 в изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II — био (bio) Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и 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 процентните стойности над

1	F1. Газообразни – Природен газ	Горене	осилен CO2:	12 601.3
	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 (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	1000 Nm3	6 800.56	
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	-	99.50%	
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: Каталоген 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	осилен CO2:	0.0																																													
	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 (✓) 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: 227.74 В края: 227.74 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00																																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:15%;">Алгоритъм</th> <th style="width:35%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>2 ± 5,0%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">77.37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">40.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — ОхF:</td> <td>2 Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">99.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — ConvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	0.00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	77.37		v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	40.00		vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%		vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	0.00																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	77.37																																														
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	40.00																																														
vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%																																														
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																																	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																	
Коментари: _____																																																	

3	F3. Течни – Газьол ; Газьол	Горене	осилен CO2:	0.0																																													
	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 (✓) 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: 10.07 В края: 10.07 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00																																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:15%;">Алгоритъм</th> <th style="width:35%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>2 ± 5,0%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">74.07</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">42.30</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — ОхF:</td> <td>2 Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">99.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — ConvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	0.00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	74.07		v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	42.30		vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%		vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	0.00																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	74.07																																														
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	42.30																																														
vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%																																														
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																																	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																	
Коментари: _____																																																	

4	F4. Течни – Втечени нефтени газове; Пропан-бутан	Горене	осилен CO2:	0.0																																													
	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 (✓) 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: 0.00 В края: 0.00 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00																																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:15%;">Алгоритъм</th> <th style="width:35%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width:15%;">Единица мярка</th> <th style="width:15%;">Стойност</th> <th style="width:10%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>1 ± 7,5%</td> <td style="text-align:center;">t</td> <td style="text-align:center;">0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align:center;">63.07</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a Тип II</td> <td style="text-align:center;">GJ/t</td> <td style="text-align:center;">46.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — ОхF:</td> <td>2 Тип II</td> <td style="text-align:center;">-</td> <td style="text-align:center;">99.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — ConvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0.00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	63.07		v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	46.00		vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%		vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0.00																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) E	2a Тип II	tCO2/TJ	63.07																																														
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/t	46.00																																														
vi. Коефициент на окисление — ОхF:	2 Тип II	-	99.00%																																														
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																																	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																	
Коментари: _____																																																	



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на топлинна енергия	3530	TJ	222.41
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

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

2014

Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
Име на инсталацията:	ВОЦ "Хаджи Димитър"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-078-22

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	49.12	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	12601	229.44	0	0.00	0
Горене	12601	229.44	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	12601	229.44	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

12 601 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



