

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

Деятности 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

E. 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

ТЕЦ „София-Изток“

BG-existing-BG-082-17

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:

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

Забелжка: в зависимост от административните граници 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 планова промена 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 скрити средства.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 108/2009r.
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или козато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани реализиращите 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:	ТЕЦ „София-Изток“
ii. Наименование на обекта:	ул. "Димитър Пешев" №6
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-082-17
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	
iv. Област:	
v. Пощенски код:	
vi. Държава:	
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000004
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	

Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите процедури, описаните по-горе и посочените причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че по-късните данни, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на данните за изпускане на парникови газове.

За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочва, 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:	Калоян
iii. Фамилно име:	Христов
iv. Длъжност:	Ръководител отдел "ПТ"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	k.hristov@toplo.bg
vii. Телефон:	02 9057 227
viii. Факс:	



(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Янка
iii. Фамилно име:	Иларионова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	ya.ilarianova@toplo.bg
vii. Телефон:	02 9057 355
viii. Факс:	

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 Брадистилов" 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 законно с настоящия документ. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСЕ

i. Име:	Петър Петров
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:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 800/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), бабана държава-членка може да реши да провери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на тръж. национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В такива случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на личната информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията в държавата-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 всеки от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Попълнете също така, както е приложимо, на Вашата инсталация за всеки от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Можете прецизи, че понятието „установка“ е еквивалент на понятието означено:

- Номинална електрическа мощност (за дейностите, които получават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии когато се над гравит от 20 MW), която се изчислява в мегавати топлинна мощност (MTP) и преработена максималното възможна количество използвано гориво за електрически агрегат, умножено по капацитетите на
- Производствен капацитет за тези посещения в Приложение I дейности, при които отговорите на производствени капацитет определете данни получават и обхващат на

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изложенията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вие можете да разгледате раздел 6 в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/actions/infodocs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждайки тук списък в допълнен като падащо меню в таблицата по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида дейност в рамките на опазването на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при подаването на категоризиран по обичай формат за подаване на националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали в цял производствено на авария (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентичността на оператори, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	TATA - Енергия - Производство на		2014	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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 помогнат да отпратите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забавят условно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнозначни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приложите към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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 перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, съдържащия се в горива:	FALSE	

(b) 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 изчислителна подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вие можете да използвате документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Важно! 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 потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от провита, които следва да се използват съгласно РМД. Този класификационен е в основата на националните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.

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

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

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

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

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избор, и например, може да бъде — категория „ваздушен природен газ“, „течни — тегли мазут“, „материал — суровина олео“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню имаше има на разположение позиция „Други“. С целед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подподробно гориво или материал в списъка от падащото меню.

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

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

Важно! С целед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Данни за ден	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
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тегли мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Втечени нефтен газове	Пропан-бутан	
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				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
 Прилагането към следващите точки по-долу.

Опишете и избройте две или три точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в търгововедни 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 локобди на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измервани емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на изхвърлящ комин; измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



V. 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 (DD): "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 се изразят в тегло (T), тонове меса (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. 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

Примено: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесването от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, изчислен въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (бела на фосилна

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

Коэффициент на окисление Коэффициент на окисление

Коэффициент на преобразуване Коэффициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно

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), И/ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

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

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

Неуст. биоС (pop-bioS, BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число.

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

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

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

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

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

За сведения и указания за 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 V) (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други компетентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) 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 компетентен орган за по-подробно докладване. 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 надвишавали 1 % през последните три години и че компетентният орган в разрез с определението им да се използва същите алгоритми, когато се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с използваните за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни ковенно показвателно могат да се базират на:

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

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, 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 намерици се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био 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, втора втора, т.е. приема се, че материалът е с 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 биомас, например, т.е. използва се схема на аранжи за производ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение 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 се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2: 556.132.0 t CO2e
	Горене. Стандартни търговски горива		Био CO2: 0.00000 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/>	FALSE
ii.	AD (i) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Примено: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>		
iii.	AD (DD):	Алгоритъм: 4	Описание на алгоритъма: ± 1,5%
iv.	(Предварителен) ем	Единица мярка: 1000 Nm3	Стойност: 269 762.00
v.	Долна топлина на и	IC02/TJ	55.6359
vi.	Коэффициент на окис	GJ/1 000 Nm3	34.50
vii.	Коэффициент на преобр		100.00%
viii.	Стойност на въглеро		
ix.	Въглерод от биомас		
x.	Неуст. биоС (pop-bioS, BioC)		
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/>		до: <input type="text"/>	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>			
Коментари: <input type="text"/>			



2 **F2. Течни – Тежък мазут; Мазут** Горене **Росилен CO2: 3,1 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 (на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (В началото: **10 498,64** В края: **10 497,64** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sust					

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 – Втечени нефтени газове; Пропан-бутан** 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 (на обобщаване на данните от измерването на отделно 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**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	63,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	46,00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sust					

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: _____



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: **2018**

Наименование на оператора: **"Топлофикация София" ЕАД**
 Име на инсталацията: **ТЕЦ „София-Изток“**
 Уникален номер за идентификация на: **BG-existing-BG-082-17**

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Парникови газове
	дейност	дейност		
A1 Изгаряне на горива	2014.4		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	556 135	9 995.96	0	0.00	0
Горене	556 135	9 995.96	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	556 135	9 995.96	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **556 135 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



