

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 ВТ" АД гр.Велико Търново

"Топлофикация ВТ" АД гр.Велико Търново

BG-existing- BG - 007 - 9 - 31

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:

04.03.2015г

Дата

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

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
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	№ 89-Н1/2013
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са дележирани решаващите икономически преобладаващи въвеждане на техническото функциониране на инсталацията.</small>		
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация ВТ" АД гр. Велико Търново	
ii. Улица; номер:	ул. "Никола Габровски" 71 А	
iii. Пощенски код:	5002	
iv. Град:	гр. Велико Търново	
v. Държава:	България	
vi. Име на упълномощения представител:		
vii. Адрес на електронна поща:		
viii. Телефон:		
ix. Факс:		
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг		
(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:		
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация ВТ" АД гр. Велико Търново	
ii. Наименование на обекта:	"Топлофикация ВТ" АД гр. Велико Търново	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-007-9-31	
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:		
i. Адрес, ред 1:	ул. "Никола Габровски" 71 А	
ii. Адрес, ред 2:		
iii. Град:	гр. Велико Търново	
iv. Област:	Велико Търновска	
v. Пощенски код:	5002	
vi. Държава:	България	
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:		
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):		
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE	
ii. Идентификация по ЕРИП3:	4000005	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:		
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	7	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE	
(g) Коментари: <small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дати на временните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>		
Планът за мониторинг не е актуализиран във връзка с изгаряне на биомаса, поради това, че котелът с който се изгаря не е въведен в експлоатация.		
4 Данни за контакт		
(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:		
i. Звание, степен:	Инженер - химик	
ii. Собствено име:	Катя	
iii. Фамилно име:	Михайлова	
iv. Длъжност:	инж. почистване води	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):		
vi. Адрес на електронна поща:	k.mihaylova@toplo-vt.com	
vii. Телефон:	062 67 03 29	
viii. Факс:	062 64 08 97	
(b) Алтернативно лице за връзка:		
i. Звание, степен:	машинен инженер	
ii. Собствено име:	Николай	
iii. Фамилно име:	Николов	
iv. Длъжност:	Гл. инж. "Предприятие"	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):		
vi. Адрес на електронна поща:	n.nikolov@toplo-vt.com	
vii. Телефон:	062 64 29 64	
viii. Факс:	062 64 08 97	
5 Данни за връзка с проверяващия орган		
(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:		
i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Фейър" АД, София	
ii. Улица; номер:	ул. "Професор Георги Брадистилев" №3А	
iii. Град:	гр. София	
iv. Пощенски код:	1700	
v. Държава:	България	
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <small>Посоченото лице трябва да е заложено в настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСЕ</small>		
i. Име:	проф. Иван Домбялов	
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com	
iii. Телефонен номер:	02 9689025	
iv. Факс:	0 999 400088	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:		
i. Акредитираща държава-членка:	България	
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	120В	

Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии ковалто са над 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и предстелва максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че единиците на инсталциите се определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намериш на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведените тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.

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

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на операторите, наименованията на инсталциите или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Националните 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
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлин енергия в публичния сектор		26,58	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

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

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

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	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъпероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел	От значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделене на емисии“ вжте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделенето на емисии
Титът на потокът, водещ до отделене на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
Списъкът от падащото меню за избор на поток в съставен език основа на посочените в раздел б по-горе дейности.
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел б дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделенето 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 отделене на емисии“.
Такива видове водещи до отделене 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 съответния поток, водещ до отделене на емисии от списъка на падащото меню.
Категориите на съответния поток, водещ до отделене на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тегъл мазут“, „материал – суровина смес“...
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделене на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категориите на водещия до отделене на емисии поток все още предстелва по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделене на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделене на емисии	Категория на водещия до отделене на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделене на емисии	грешка
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газол/дизелово гориво	Газол	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадци)	Дървесен чипс	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Слънчогледова люспа, слънчоглед	
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				



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинга (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 съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
В началото	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен	"Предварителен" емисионен фактор означава приемия емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния въглерод),
Долна топлина на изгаряне	"Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при соренето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стоиност на Въглеродно съдържание	Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилават критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилават 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 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) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчик
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 диференцирани видове горива 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 отклонението от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместстваци данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък и сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
По документи	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
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 с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган; - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на вариации за произход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]
Тип II — био	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	14 943,9	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист</p>																																																											
<p>i. AD (са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE</p>																																																											
<p>ii. AD (са ДД) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/></p>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>1000 Nm³</td> <td>8 024,494</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>1CO2/1000 Nm³</td> <td>1,86</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm³</td> <td>33,74</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>1</td> <td>Ox/F=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на пре</td> <td colspan="5">Липса алгоритъм</td> </tr> <tr> <td>viii. Стоиност на въглеродното съдържание — С</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC;</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC);</td> <td colspan="5"></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност			2	± 5,0%	1000 Nm ³	8 024,494		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	1CO2/1000 Nm ³	1,86	*	v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,74		vi. Коефициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%		vii. Коефициент на пре	Липса алгоритъм					viii. Стоиност на въглеродното съдържание — С						ix. Въглерод от биомаса — BioC;						x. Неуст. биоС (non-sust. BioC);					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност																																																							
	2	± 5,0%	1000 Nm ³	8 024,494																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	1CO2/1000 Nm ³	1,86	*																																																						
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,74																																																							
vi. Коефициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%																																																							
vii. Коефициент на пре	Липса алгоритъм																																																										
viii. Стоиност на въглеродното съдържание — С																																																											
ix. Въглерод от биомаса — BioC;																																																											
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC);																																																											
<p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/></p>																																																											
<p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p>																																																											
<p>Коментари: <input type="text"/></p>																																																											



2 **F2. Течни – Газьол/дизелово гориво; Газьол** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C					
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. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Дървесен чипс** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	1 052,46	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	15,60	
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоC (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: Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI

4 **F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледовия люспа, слънчогледови** Горене **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	389 910	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	11,60	
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоC (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: Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI



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 ВТ" АД гр. Велико Търново
Име на инсталацията:	"Топлофикация ВТ" АД гр. Велико Търново
Уникален номер за идентификация на	BG-existing- BG - 007 - 9 - 31

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици и парникови газове	
	дейност			
A1 Изгаряне на горива	26,58		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	14944	291,67	0	0,00	0
Горене	14944	291,67	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	14944	291,67	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **14 944 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



