

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 - Габрово ЕАД

Топлофикация - Габрово ЕАД

BG-existing-BG-021-32

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:

23.03.2015г.

Дата



Име и подпис на
юридически отговорно лице

Мариано Силков

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10.09.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата 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 другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентните органи по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 59-N1-И0-А0 / 2013г.
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е преобладаващо национално законодателство, на което са делегирани решаваните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</small>	
i. Наименование на оператора:	Топлофикация - Габрово ЕАД
ii. Улица; номер:	"Индуриална" 6
iii. Пощенски код:	5300
iv. Град:	Габрово
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 - Габрово ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Топлофикация - Габрово ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-021-32
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индуриална 6
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Габрово
iv. Област:	Габрово
v. Пощенски код:	5300
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:	4000033
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	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако е имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлицитно временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат описателно да се посочат в настоящия раздел на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че попълнените бележки, направени тук по време 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 действителните процедури.</small>	

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 правомощията да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Камен
iii. Фамилно име:	Младенов
iv. Длъжност:	Началник ПТО
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	tec_gabrovo@mbox.contact.bg
vii. Телефон:	068 819158
viii. Факс:	068 819182
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
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 запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вбещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0 999 400088

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, 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

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ / 21.11.2008 в Регистъра на БСА



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. Поощрете също така, както е казано в началото на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) когато се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и предвидения максимален възможен изпускане гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото;
- Производствен капацитет за топлилните станции и 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 гранциите на инсталацията са определени правилно, и 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 Приложение I. Този документ може да намериш на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въвеждането тук списък с достъпен като PDF файл по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в ладното меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделена 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 идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

Ред. №	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	1A1e – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		49	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) 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 („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 разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно форматирани, които да ви насочат е рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непознати 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 по-отново дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCS)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива		

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделена 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 инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделена на емисии“ вижте Работен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на ладното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделената на емисии. Трябва да се разбира като набор от прешли, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.
 - Списъкът от ладното 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 отделената на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на ладното меню, водещ до отделената на емисии“.
 - Такива видове водещи до отделената на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделената на емисии от списъка на ладното меню. Категорията на съответен поток, водещ до отделената на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“...
 - Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладното 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 ладното меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделената на емисии поток, ако е уместно.
 - В случай, че категорията на водещия до отделената на емисии поток все още предпоставя по-обширен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данн и за идент	Тип на потока, водещ до отделената на емисии	Категория на водещия до отделената на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделената на емисии	грешка
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	мазут	
F2	Горене: Твърди горива	Течни – Брикети	Брикети	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни въглища био	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				

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

Преминете към следващите точки по-долу **Без значение**

Опшете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни 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 измерване. Важни! С оглед осигуряването на последователност въвеждате 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	Кочии на евалцион котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД):	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
В началото:	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края:	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието:	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено:	Изнесеното от инсталцията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен материал:	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, изключващо фракция на бисмаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
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 образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на
Коефициент на окисление:	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване:	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание:	Стойност на въглеродно съдържание
Въглерод от:	"Фракция на бисмаса" означава дялът на получения от бисмаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка бисмаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с бисмасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на бисмаса означава дялът на получения от "неустойчива" бисмаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до бисмаса, 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 бисмасата“ (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 се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Тип I	Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или в), т.е. стойности,
Тип II	Возприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместстваци данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни 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 покупка, 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 разпространение
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
Тип I — био (bio)	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дельта на бисмасата 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни
Тип II — био	Дялът на бисмасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Течни – Тежък мазут; мазут	Горене	росилен CO2:	134.8 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				

i. AD (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE						
ii. AD (I. В началото:	41.00	В края:	42.00	Прието:	45.00	Изнесено:	0.00
iii. AD (ДД):	2	± 5.0%	Единица мярка	44.00	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) ем.	2а	Тип II	tCO2/TJ		77.37		
v. Долна топлина на и	2а	Тип II	GJ/t		40.00		
vi. Коефициент на окид	2	Тип II			99.00%		
vii. Коефициент на превръщане							
viii. Стойност на въглеродно съдърж							
ix. Въглерод от бисмаса							
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 – Брикети ; Брикети** **Горене** **Росилен CO2: 6 678.3 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (а В началото: 555.00 В края: 789.00 Прието: 4 682.00 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	4 448.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	94.60	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	16.20	
vi. Коэффициент на окис 2	Тип II	-	98.00%	
vii. Коэффициент на превръщане 2a				
viii. Стойност на въглеродния съдърж				
ix. Въглерод от биомас				
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:

3 **F3. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** **Горене** **Росилен CO2: 6 903.3 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (а В началото: 80.00 В края: 479.00 Прието: 5 687.00 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	5 288.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	98.41	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	13.54	
vi. Коэффициент на окис 2	Тип II	-	98.00%	
vii. Коэффициент на превръщане 2a				
viii. Стойност на въглеродния съдърж				
ix. Въглерод от биомас				
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:

4 **F4. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища внос** **Горене** **Росилен CO2: 12 806.6 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (а В началото: 1 394.00 В края: 298.00 Прието: 4 273.00 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	5 369.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	98.27	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	24.77	
vi. Коэффициент на окис 2	Тип II	-	98.00%	
vii. Коэффициент на превръщане 2a				
viii. Стойност на въглеродния съдърж				
ix. Въглерод от биомас				
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: Въглищата са вносни, затова стойността за емисионният фактор не е специфичният за страната, а "default EF", взета от NIR 2014



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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлина енергия		ТДж	155.27
2 Електрическа енергия		ТДж	22.87
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 емисии.

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Месечни протоколи горива	Файл в PDF формат с данни по месеци за приход, наличност и разход на ползваните горива.

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 - Габрово ЕАД
Име на инсталацията:	Топлофикация - Габрово ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-021-32

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	49	MW(th) CO2
A2		
A3		
A4		
A5		

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	26523	278.36	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	26523	278.36	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: 26 523 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



