

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)

Б. Описание на инсталацията

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

В. 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:

15.03.2016 год.

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	12.16.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2015

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за 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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 59-N1-IO-AO/2013 г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
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	
(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:	4000033
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	
	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	
	FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, 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 дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележи, 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.

Започната процедура за издаване на ново разрешително поради настъпили промени в горивната инсталация: Изведен е от експлоатация ЕПГ1 и е въведен в експлоатация нов парен котел ЕПГ8, на биомаса.

4 Данни за контакт



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

(а) 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 оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	tec_gabrovo@mbox.contact.bg
vii. Телефон:	066 819158
viii. Факс:	066 819182

(б) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър"
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадистилов" 3А ет.2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	проф. Иван Домбалов
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 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

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

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

Моля уверете се, че арациите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намерите на следния http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на 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 падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

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 наименованието 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.

Реф. №	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		49	MW(th)	CO2
A2						
A3						

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 („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 въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматирани, които 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 попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

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

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

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

Всички 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

Типът на потокът, водещ до отделяне 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 избора на поток е съставен въз 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 отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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 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 избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровинна 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.

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

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-обобщен клас горива или материали, 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

Данни и за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, 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	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуаун и стомана. масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Тежък 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 – Антрацит		
F5	Горене. Твърди горива	Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци)	дървесен чипс, сл. пелети	
F6	Горене. Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	сл. люспа	

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

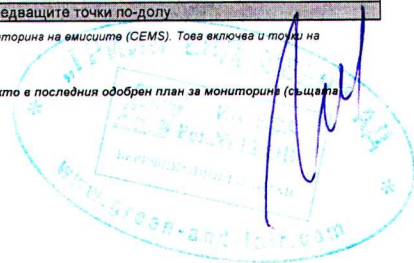
без значение

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 трибопроводни 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



Обозначения на точки на измерване M1, M2,....	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		

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 (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 тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³). 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 емисионен фактор означава приетият 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

Долна топлина "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 изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата

Коефициент на Коефициент на окисление

Коефициент на Коефициент на преобразуване

Стойност на 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 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 "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, (non-sust. BioC); изразен като дробно 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 се използват 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, букви в) или д), т.е. стойности, гарантирани от

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

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 развил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

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

- измерване на плътността на конкретни видове течни 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, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35 анализи:

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 (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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници] ако е

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 (био) 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. Течни – Тежък мазут; мазут	Горене	Фосилен CO2:	148.6 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 (д В началото: **42.00** В края: **20.00** Прието: **26.00** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
-----------	------------------------	---------------	----------	--------

iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	48.00	
---------------	---	--------	---	-------	--

iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.40	
-------------------------	----	--------	---------	-------	--

v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
-----------------------	----	--------	------	-------	--

vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	100.00%	
------------------------	---	--------	---	---------	--

vii. Коефициент на преобр					
---------------------------	--	--	--	--	--

viii. Стойност на въглерод					
----------------------------	--	--	--	--	--

ix. Въглерод от биомаса					
-------------------------	--	--	--	--	--

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: 6 913.8 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (д В началото: **789.00** В края: **105.00** Прието: **3 710.00** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	4 394.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	97.50	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	16.14	
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса				
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: 3 641.1 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (д В началото: **479.00** В края: **0.00** Прието: **2 935.00** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	3 414.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	97.44	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	11.18	
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	97.89%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса				
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 – Антрацит** **Горене** **Росилен CO2: 6 973.6 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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (д В началото: **298.00** В края: **514.00** Прието: **3 284.00** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	3 068.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	99.94	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	23.71	
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	95.91%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса				
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: _____

5 **F5. Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци); дървесен чипс, сл.** **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 (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (д В началото: **3 321.00** В края: **1 947.00** Прието: **3 712.00** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	5 086.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	0.00	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	15.60	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса				
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: _____



6	F6. Твърди – Друга твърда биомаса; сл. люспа	Горене	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e
			Горене: Твърди горива	Био CO2:	0,0

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

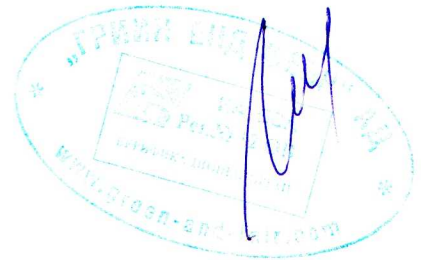
ii. AD (а В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	142.00	
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	OxP=1	-	100.00%	
vii. Коефициент на преобръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (пол-су					

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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлина енергия		ТДж	155.07
2 Електрическа енергия		ТДж	23.93
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

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

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: **2015**

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици тени парникови газове	
	дейност			
A1 Изгаряне на горива	49		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	17 677	264.75	0	0.00	0
Горене	17 677	264.75	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	17 677	264.75	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **17 677 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



Потоци, водещи до отделение на емисии (с включение на емисии на перфигурирани въглеродисти (PFC))

№	Имя на поточ	Код на поточ	Сектор на поточ	Адрес на поточ	Област	Община	Села	Тип на поточ	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Помощни емисии		Общ общ.	Углероден след	Emissions	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	SF6	NF3	CF4	
												CO2	CO2												CO2
1	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
2	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
3	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
4	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
5	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
6	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
7	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
8	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
9	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
10	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
11	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
12	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
13	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
14	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
16	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
17	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
18	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
19	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
20	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
21	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
22	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
23	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
24	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
25	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
26	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
27	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
28	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
29	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
30	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

Потоци, водещи до отделение на емисии на PFC

№	Имя на поточ	Код на поточ	Сектор на поточ	Адрес на поточ	Област	Община	Села	Тип на поточ	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Помощни емисии		Общ общ.	Углероден след	Emissions	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	SF6	NF3	CF4	
												CO2	CO2												CO2
1	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
2	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

Источници на емисии (класиративни показатели)

№	Имя на поточ	Код на поточ	Сектор на поточ	Адрес на поточ	Област	Община	Села	Тип на поточ	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Помощни емисии		Общ общ.	Углероден след	Emissions	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	SF6	NF3	CF4	
												CO2	CO2												CO2
1	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
2	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

Неправна методика

№	Имя на поточ	Код на поточ	Сектор на поточ	Адрес на поточ	Област	Община	Села	Тип на поточ	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Адрес на емисия	Помощни емисии		Общ общ.	Углероден след	Emissions	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	SF6	NF3	CF4	
												CO2	CO2												CO2
1	АТЕНА	14	13	1410	13	13	1410	13	1410	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

