

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

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

V. 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:

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ОЦ "Пловдив-Юг"
BG-existing-BG-025-4

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:

08.03.2016г.

Дата



Виктор Симеонов

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът **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:	РЕПГ № 49/2009 (49-H1/2012 г.)
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлуатира или контролира инсталация, или което поема в производствено националното законодателство, на което са делегирани релевантните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
ii. Улица; номер:	ул. "Христо Г. Данов" № 37
iii. Пощенски код:	4000
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Инж. Симо Симов
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:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ОЦ "Пловдив-Юг"
ii. Наименование на обекта:	ОЦ "Пловдив-Юг"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-025-4
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Куленско шосе"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4004
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:	9000013
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	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
предходната година?	
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, вест-штетно изключени или по-големи проценти в прилаганите алгоритми, месни отклонения за и по-големи приливите за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че по-силните 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</i>	
След окончателното прекратяване на дейността на водогреен котел и 2 бр промишлени парни котли, на площадката остават в експлоатация три броя промишлени парни котли. Във връзка със значително намаление на капацитета, към МОСВ е подаден верифициран "Формуляра за нови участници, инсталации с промени в нивото на капацитета и равнището на активност".	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Ваня
iii. Фамилно име:	Стефанова
iv. Должност:	Р-л екип "Производствено планиране и контрол", Отдел "Енергопроизводство"
v. Наименование на организацията (ако е различна от операт	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	vanya.stefanova@evn.bg
vii. Телефон:	+359 (0) 700 14 500 - 1 - 42 803



viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
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:	VERIFIKACE CZ s.r.o
ii. Улица, номер:	ул. "Евлопи Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде одобряният верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 593
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията. В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органа“ по акредитацията — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



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 са извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложения I, които са 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 казано 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 горивото
- Производствена капацитет за тези пасосчетиле в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: 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 местите където са изисква посочаване 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 материалите 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 разглеждане на карбонати, категория 2)

За подробните, свързани с националните или регионалните на структура, националните на инсталацията или друга информация, които има отношение към разрешителното, се изисква обратна връзка от компетентните агенции по своята 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 електричество и топлина за публичния сектор		91	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 в действителност, съгласно разпоредбата на РМД

Важно! Дейните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се смята, 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, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия 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 перфлуороетероди (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 мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение 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 списъци.

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правили, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация основа за по-нататъшните задължения, т.е. за валоритетите, 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 даден 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“.

Таква 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 – тежки 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.

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

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

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

Днев и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Газол	Газол за промишлени и комунални с	
F3				
F4				
F5				

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

без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете 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 преходни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранения в геоложки обекти.

Не са 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	Камин на въглероден 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! След осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД):	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес. тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове мвса (t) или за газовете — нормални кубични метри обем.
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс:	данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въвеждани. 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)), избере се „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 фактор:	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 (бела на фосилния
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 образуваните 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 въглеродното съдържание:	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса:	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

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

За сведения и указания са използвани следните калкулатори 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 в стойности, възприети от Международната 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
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 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 данни	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 документацията 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 анализи: В този случай изцяло са валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35.

Тип I — био	Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (вълът на биомасата WF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган; - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
Тип II — био	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) стойностите формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Непълнощното съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици с въведените данни за факторите, които не са 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:	5 208,6	CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в изчислителния модул са дадени в горния част на този лист.																																																											
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE																																																											
ii. AD (В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>2 774,18</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) еф:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>55,3662</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>33,911</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление:</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — CO2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm3	2 774,18		iv. (Предварителен) еф:	2a	Тип II		55,3662		v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911		vi. Коефициент на окисление:	2	Тип II		100,00%		vii. Коефициент на превръщане — CO2						viii. Стойност на въглеродното съдържание						ix. Въглерод от биомаса — BioC:						x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm3	2 774,18																																																							
iv. (Предварителен) еф:	2a	Тип II		55,3662																																																							
v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911																																																							
vi. Коефициент на окисление:	2	Тип II		100,00%																																																							
vii. Коефициент на превръщане — CO2																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдържание																																																											
ix. Въглерод от биомаса — BioC:																																																											
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/>		до: <input type="text"/>		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим): <input type="text"/>																																																							
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											



2	F2. Течни – Газьол ; Газьол за промишлени и комунални цели		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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)									
ii. AD (I		В началото:	36,88	В края:	36,88	Прието:	0,00	Изнесено:	0,00
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	74,10				
v. Долна топлина на и		2a	Тип II	GJ/L	42,30				
vi. Коэффициент на окис		2	Тип II		100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — Со									
viii. Стойност на въглеродното съдърж									
ix. Въглерод от биомас не се прилага									
x. Неуст. биоС (non-ss не се прилага									
Алгоритми, валидни от:			до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
					Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:									



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

- Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделен еmissions поток** - Посочете водещия до отделен еmissions поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии** - Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- от/до** - Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.
- Описание, причини и методи** - Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Допълнителна информация“ („H_AdditionalInformation“).
 Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместящите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.
- Оценка на емисиите** - Въведете тук емисиите, изчислени на база заместящи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместящите данни.
 Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделен еmissions (напр. технологични емисии). Заместящият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместящи данни).

1	Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

1	Наименование или друг вид идентификация на източника	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

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 топлив енергия		TJ	81,23
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предимно текстовата 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
Protokol_OC-gas_06_2015.pdf	* Забележка: За м. Юни 2015 г. количество природен газ на ОЦ Юг по Месечен акт е намалено с количеството природен газ, което не е използвано за изгаряне в котлите на Отоплителна централа Юг, съгласно Протокол от 30.06.2015 г. Количеството природен газ по Протокола следва да се отнесе към към обект „Поддръжка на парни и водогрейни котли ОЦ Юг“ с разходен ордер № 45130202 и да се приспадне от общото количество природен газ на ОЦ Юг по Месечен акт за м. Юни 2015 г.

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:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
Име на инсталацията:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ОЦ "Пловдив-Юг"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-025-4

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	91	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	5 209	94,08	0	0,00	0
Горене	5 209	94,08	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	5 209	94,08	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **5 209 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



