

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:

Е. Миролио ЕАД
Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
BG-existing-BG-001-306

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:

17.02.2018 г.

Дата

г-р Габриел Ризини

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

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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 55-H1/2012г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или ковавто това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаваните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	Е. Миролио ЕАД
ii. Улица, номер:	Индустиален квартал
iii. Пощенски код:	8800
iv. Град:	Сливен
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:	Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
ii. Наименование на обекта:	Е. Миролио ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-001-306
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. Индустиален
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Ямбол
iv. Област:	Ямбол
v. Пощенски код:	8600
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:	13000020
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	9.a) Инсталации за предварителна обработка (операции като изпирание, избелване, мерсеризиране) или багрене на влакна или текстил
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
	3
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	FALSE
(g) Коментари:	
<i>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 прилаваните алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	



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 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:	Милена
iii. Фамилно име:	Иванова
iv. Длъжност:	Началник отдел ЕОТ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	Milena.Ivanova@emiroglo.com
vii. Телефон:	044/612 217
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 оператор):	
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. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) 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 ECTE

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:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, водена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга 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:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	441/2018



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни.

Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

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

Моля уверете се, че арициите на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложения 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.

Въведиат тук списък в достъпен като падещо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията

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

да се има предвид, че при доклаждане на категориите по общия формат за доклаждане по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение някои 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 оператори, наименованията на инсталциите или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване 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	1A2; - Енергия - Друго (моля пояснете)		34,638	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 изчислителни методи („изчисление“), или на измервателни методи („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 помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поеторно 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	
Непряк 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 мониторинг във Вашата инсталция 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 инсталции“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падещото 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 прешли, 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 падещото 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 даден видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се станаха „приложими“ и да се ведени в списъка на падещото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такъв видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технолoгични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

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

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например може да бъде — категория „възобновими – природен газ“, течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“....

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падещото 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 падещото 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-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за иден	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
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
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 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 тръбопроводни 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 въвеждате точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



B. Source streams	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
	Начало на работния лист			
	Край на работния лист			

B. 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 материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.
В началото	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен	Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (вля на фосилна)
Долна топлина на изгаряне	Долна топлина на изгаряне — означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (оxygenation) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (m в без енергията, нужна за изгаряне на
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание	Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава дялът 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 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:	"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. Тази 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 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 (m в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) или д), m в стойности, гарантирани
- Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните държави, 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 предствено 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 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 **заместващи** 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 покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена 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 се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва 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) съответните формулирани в негов метод 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

несъместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. 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. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Горелен CO2:	8 730,8 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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm ³	4 549,01	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,6359	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	34,497	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
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 – Дизелово гориво; Дизелово гориво		Горене		Емисиен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																													
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																																													
ii. AD (I) В началото: 1,36 В края: 1,36 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>Липсва алгоритъм</td> <td></td> <td>t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>74,10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>42,003</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — Со</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биос (non-su</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		Липсва алгоритъм		t	0,00		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,003		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-su	не се прилага				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	Липсва алгоритъм		t	0,00																																																									
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10																																																									
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,003																																																									
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-su	не се прилага																																																												
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																													
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																													
Коментари: <input type="text"/>																																																													



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отделение на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася липсата на данни

Наименование или друг вид идентификация 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 мониторинга, 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

методи Която в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за нево 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 заместващи 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 е предходните

Пример Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („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 заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
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					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
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 инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Прежда	1320	t	13 367,63
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 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:

2018

Наименование на оператора:	Е. Миролио ЕАД
Име на инсталацията:	Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-001-306

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	период	парникови газове
A1 Изгаряне на горива	34,838	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	8 731	156,93	0	0,00	0
Горене	8 731	156,93	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8 731	156,93	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

8 731 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 инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



