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)

А. 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 перфлуоровъглеводороди (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:	**Е. Миролио ЕАД**
Име на инсталацията:	**Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол**
Уникален идентификатор на инсталацията:	**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:

Дата

Име и подпис на юридически отговорно лице

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

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

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

Е. МИРОЛЮБОВ
СЛИВЕН
ЕАД

Е. МИРОЛЮБОВ
СЛИВЕН
ЕАД

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	ИАОС
(b)	Държава-членка	България
(c)	Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 55-H1/2012г.

(d) **Данни за оператора:**
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.	Наименование на оператора:	Е. Миролио ЕАД
ii.	Улица; номер:	Индустриален 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. Индустриален
ii.	Адрес, ред 2:	
iii.	Град:	Ямбол
iv.	Област:	Ямбол
v.	Пощенски код:	8600
vi.	Държава:	България
vii.	Географски (картографски) координати на главния вход	

(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	9.a) Инсталации за предварителна обработка (операции като изпиране, избелване,
iv.	Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d)	Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e)	Номер на последната одобрена версия на плана за	2
(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 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.

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

Ε.Μ.Π. ΒΙΒΛΙΟΘΗΚΗ

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже 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 операт	
vi.	Адрес на електронна поща:	Milena.Ivanova@emiroglio.com
vii.	Телефон:	044/612 217
viii.	Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i.	Звание, степен:	
ii.	Собствено име:	
iii.	Фамилно име:	
iv.	Длъжност:	
v.	Наименование на организацията (ако е различна от операт	
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:	"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 ЕСТЕ

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"), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i.	Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii.	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

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 когато са над праг 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 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 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, наименованието 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	1A2g - Енергия - Друго (моля		34,835	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които 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 непопълнени 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 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	
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 горив	FALSE	

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

ДАЗ

(b) 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 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").

Всеки 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 мониторинг

Данни 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
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F3				
F4				
F5				

(c) 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 CO_2 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
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

E. MARQUNO
HERMITO
EAB

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 горива или материали, консумирани или произвеждани 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*
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ 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)), 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 (дела на фосилния*
Долна топлина на	*„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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на*
Коефициент	*Коефициент на окисление*
Коефициент	*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*
	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 (non-sust. BioC):	*„Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.*
	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се 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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I	*Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или д), т.е. стойности,*
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*
	Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместващи данни	*Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени 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 за покупка	*Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).*
Лабораторни анализи:	*В този случай изцяло са 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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
	- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на 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 (bio)	*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 съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.*

Съобщения за грешки:

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

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

БИБЛИОТЕКА
ЕАД

1 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** | **Горене** | **Изкопаемо CO2:** **8 467,2** **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 (Данни обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка		Стойност		грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%		1000 Nm3		4 509,762	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ			55,3662	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3			33,911	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-			100,00%	
vii. Коефициент на превръщане – CO							
viii. Стойност на въглеродното съдърж							
ix. Въглерод от биомаса – BioC							
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)							

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:

2 **F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво** | **Горене** | **Изкопаемо 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 (Данни обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (Д В началото: 1,36 В края: 1,36 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка		Стойност		грешка
iii. AD (ДД):	Липсва алгоритъ		t		0,00		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ			74,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t			42,30	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-			100,00%	
vii. Коефициент на превръщане – CO							
viii. Стойност на въглеродното съдърж							
ix. Въглерод от биомаса не се прилага							
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) 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:

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

ΕΛΔ
ΣΥΝΕΣΗ
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΙΝΣΤ.

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	16 442,20
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:

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

ОПРОЛНО
СЛИВЕН
ДЛЗ

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:	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**	**лени парникови газове**
A1	Изгаряне на горива	34,835	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	**8 467**	**152,93**	*0*	*0,00*	*0*
Горене	8 467	152,93	*0*	*0,00*	*0*
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	**8 467**	**152,93**	*0*	*0,00*	*0*

Общо емисии от инсталацията: **8 467 t CO2e**

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас *0 t CO2e*

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биома *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*

Е. МИРОЛИО СЛИВЕН ЕАД

Ontovaci orgán / Verification body VERIFIKACE CZ s.r.o.

Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) -	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление	Коефициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1	Горене	F1. Газообразни – Природен газ, Природе	4 509,76	1000 Nm3	33,91	GJ/1 000 Nm3	55,37	tCO2/TJ	0		100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	8 467,2	0,0	0,0	152,93	0,00
2	Горене	F2. Течни – Дизелово гориво, Дизелово го	0,00	t	42,30	GJ/t	74,10	tCO2/TJ	0		100,00	%	100,00	%	0,00	%	0,00	%	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
3																							
4																							
5																							

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) -	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление	Коефициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) -	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление	Коефициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) -	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление	Коефициент на окисление - мерни	Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане - мерни	Съдържание на биомаса	Въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), TJ	Енергийно съдържание (био), TJ
1	Непряка методика																						

EIMPOLNO
СЛИЧЕН
ЕАД