

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a. Contents (Съдържание)

b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. 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:

E. Миролио ЕАД

E. Миролио ЕАД - Парова централа - Сливен

BG-existing-BG-002-74

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

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:

202. 2015.

Дата

Име и подпись на юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_091013.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, се сързвани 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 ЕСЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъде попълнен най-актуалните данни.

За промени, 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 окончателна сръбда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Комpetентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0
(d) Данни за оператора:	56-H2/2014 г.
Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са давани решаващи 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 уполномочения 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 - Сливен
ii. Наименование на обекта:	Е. Миролио ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-002-74

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	кв. Индустриският
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Сливен
iv. Област:	Сливен
v. Пощенски код:	8800
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на обекта:	N 42.659831°, E 26.334625°

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	130000019
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	9.а) Инсталации за предварителна обработка (операции като изпиране, избелване,
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	

(d) Комpetентен орган за разрешителното

ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

6

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

TRUE

(g) Коментари:

Ако имате никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за инсталация, възможно и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на гербида на докладване, еквивалентно време или постотни промени в прилаганите авторитетни, могат отклонение ако посочвате причините за тези промени, начинът и когато са направени промените.

Да се отбележи, че посочените бележки, направени тук по каквато 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 трайва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) през действащите процедури.

Подмяна на котел. Незначително увеличение на инсталиранията мощност по гориво.
Няма промяна в използваните горива и точка на измеряване

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се сързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощия да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Съсобствено име:	Милена
iii. Фамилно име:	Иванова
iv. Дължност:	Началник отдел ЕОТ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Milena.Ivanova@emirogljio.com
vi. Адрес на електронна поща:	044/500 717
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

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

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	"Европи Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

i. Име:	Павел Врачил
ii. Е-mail адрес:	vrastyl@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+ 420 777 603 592
iv. Факс:	

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

Моля да съмте 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 за акредитация.

В тези случаи „акредитациите“ следва да се наричат „верификациите“, а „органи по акредитация“ — „национални органи“.

Напълнете на посочената информация за регистрацията може да заяви от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:

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 търсения с емисии, които се изпълняват в инсталацията, дадете следните технически данни.

Посочените също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

Имате предвид, че:

- Номинална входяща големина мощност за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търсения с емисии която са над право от 20 MW), която се изразява в мегавати (мегавати (MW)).

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попада в обхвата на Европейската схема за търсения с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/quadrum_interpretation_en.pdf

Въвежданият тук списък е достатъчен като поддържа меню в таблиците по-долу, на мястото където се изисква посочване на видът дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от търсеният видът дейност, тук може да съдържа и допълнителни информации, водещи до отдалечение на

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване на национални системи за инвентаризация на парниковите газове (CRF) може да бъдат от значение както емисии, сързани с изгаряне на горива и материали с цел произвеждане на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промени, свързани с наименование или идентичността на спешката, наименование на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до инсталационните агенции по околните среди.

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отдалечени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори		44	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете, че от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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

Важно! Данните, които ще въведете в този раздел, ще се отнесат до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, която да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че след тях намират неподходящи параметри. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемате към следващите раздели от настоящата форма.

В случаите, че не е възможно да попълнете никакъв точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информациите са изиска, проверете повторно дали въвеждените данни е раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въвеждените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата 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 емисии на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфторуговълериоди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържакция се в гориво	FALSE	

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

Попълниха се 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 стандартни методики или с масов баланс). За определение на потенциален поток, водещ до отдалечие 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 стъпка на пъдщо меню изберете съответен поток, водещ до отдалечение на емисии

Тъкъм на потокът, водещ до отдалечие на емисии, трябва да се разбира като небръз гравил, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забържения, т.е. за алтернативи.

Списъкът от пъдщо меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имате предвид, че на базата на въвеждения раздел I в едноименни дадени видеопотоци, водещи до отдалечение на емисии, и които са специфични за конкретни видеодейности, да са дадени в списъка на пъдщо меню „въз и поток, водещ до отдалечие на емисии“.

Такива видеопотоци са съставени поток, водещ до отдалечие на емисии от списъка на пъдщо меню „въз и поток“.

Категорията на съставения поток, водещ до отдалечие на емисии зависи от видеото му, който е избран, и например, може да бъде – категория „автозобразни – природен газ“, „техник – техък мазут“, „материал – сървични съм“...

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от пъдщо меню ще има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително има на разположение подраздела гориво или материал в списъка от пъдщо меню.

3. Въвеждайте наименование на водещия до отдалечие на емисии поток, ако е уместно.

В случаите, че категорията на водещия до отдалечие на емисии поток все още представява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност във въвеждате до отдалечие на емисии потоци във същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни)

Дан. и за иден	Тип на потокът, водещ до отдалечие на емисии	Категория на водещия до отдалечие на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отдалечие на емисии	Грешка
F1	Гориво: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2				
F3				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисии:

без значение

Приминете към следващите точки по-долу

Описането на измервателни точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръвогодински системи използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Но се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили подраздел „измерване“.

Важно! С оглед осигуряването на последователност във въвеждате точките на измерване във същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни)

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

<<||| ръкнете тук за да продължите към следващия работен лист>>



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data" / Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в тегло/джаули (TJ), тонар маса (t), или за газовете — нормални кубични метри

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на раздelenо 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 случаи:

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) „Предварителен“ емисионен фактор означава претъпак емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен

и) емисионен материал, взет основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

Долна топлина „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво на изгаряне 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 на Коефициент на окисление

Коефициент на Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от Фракция на биомаса" означава дълът на получението от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнеси за всяка биомаса, за която са използвани следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- прилага 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. биоC „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дълът на получението от биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): 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 определени или като взети от материял, изразен като дробно число, или като използвани следните коефициенти за изчисление на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Свойството по подразбиране от тип I: Това са стандартини коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, взети от Междудржавен комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), 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, прилагани 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, какът се използва за стандартини горива в търговско

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

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтотехническата

- болната 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 положението, 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

Лабораторни В този случай използва се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

Тип I – био (bio) 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, алигна втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (възел 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 приход в съответствие с член 2, буква й) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

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 (bio) 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 въвежданите данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въвведените данни за факторите, които не са отнасяни до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентните стойности над

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	Фосилен CO2: 3 831,4 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2: 0,0 t CO2e

Приложими инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	1000 Nm3	2 067,70	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Тип II	tCO2/TJ	55,1987	
v. Долна топлина на изгаряне	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vi. Коефициент на окисление	2 Тип II	-	99,50%	
vii. Кофициент на превръщане – Софтуер				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса – BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

Алгоритъм, валиден 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 Посточете водещия до отдаление на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни).

Идентификации Посточете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измерванията подходи) или въвеждете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измеряване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни).

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и описете как сте решили въпроса с липсващите данни в

причини и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място записане може да въвеждате допълнителна информация за причините и описание в лист

Методи Когато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недосенчаване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Посточете тук начината и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. техноложични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданието на лист „B_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претезирана стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Остан това въвеждането 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) * ЕЕ (изчислен на базата на заместващите данни).

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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				

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Прежда и плат	1320	т	14 146,29
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 Word или във формат на PDF. Вие изявявате предстването на информация, която не се отнася до доклада, твой като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(иметата) 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:** **2014**

Наименование на оператора:	E. Миролио ЕАД
Име на инсталацията:	E. Миролио ЕАД - Парова централа - Сливен
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-002-74

Действие по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	43,51		
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	3831	69,76	0	0,00	0
Горение	3831	69,76	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3831	69,76	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:**3 831 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 биомас **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**



卷之三

Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфторумиани в газоводороди (РФС))

